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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKER, GEORGE WELL #: RRCID -> 272795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PAGE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 254076 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT        WELL #:    1    RRCID -> 252903  COMPL. DATE 02/25/2009  TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
AKER (SMACKOVER)                           00970 200   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                            CNTY: NAVARRO
  EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC         238710
    MCCONNICO, CORA ESTATE             WELL #:    1    RRCID -> 095662  COMPL. DATE 09/08/1981  TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    38825 X     38825     -0-        -0-           -0-       38825  3               N       -0-                                -0-
 10    43254 X     43254     -0-        -0-           -0-       43254  3               N       -0-                                -0-
 11    42519 X     42519     -0-        -0-           -0-       42519  3               N       -0-                                -0-
 12    42030 X     42030     -0-        -0-           -0-       42030  3               N       -0-                                -0-
 01    42460 X     42460     -0-        -0-           -0-       42460  3               N       -0-                                -0-
*02    38630 X     38630     -0-        -0-           -0-       38630  3               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.          251701
    ANDERSON, JOE E.                   WELL #:    1    RRCID -> 092936  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    AKER MONITORING                    WELL #:    2    RRCID -> 262521  COMPL. DATE 07/11/2011  TOTAL DEPTH  4512 PERF. 3861 -  4316
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

09	540 #	439	-0-	-101	-0-	436	2	3	9	N	3					45
10	558 #	532	-0-	-26	-0-	530	2	2	9	N	2					47
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					55
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					68
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

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

09	1530 #	1510	-0-	-20	-0-	1434	2	76	9	N	69					200
10	1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1570	2	84	9	N	76					276
11	1620 #	1599	-0-	-21	-0-	1541	2	58	9	N	53	187	1			142
12	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	1573	2	96	9	N	87					229
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

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

09	942 R	942	-0-	-0-	-0-	887	2	55	9	N	50					167
10	1023 #	940	-0-	-83	-0-	899	2	41	9	N	37					204
11	990 #	907	-0-	-83	-0-	861	2	46	9	N	42					246
12	1023 #	945	-0-	-78	-0-	882	2	63	9	N	57	182	1			121
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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

09	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					144
10	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					144
11	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					144
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					144
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					144
*02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	619	2	105	9	N	95					218
10	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					218
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	185	1			86
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					111
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	667	2	78	9	N	71					182
*02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					191

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

09	810 #	686	-0-	-124	-0-	651	2	35	9	N	32					164
10	837 #	739	-0-	-98	-0-	708	2	31	9	N	28					192
11	810 #	734	-0-	-76	-0-	689	2	45	9	N	41	169	1			64
12	755 R	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25					89
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

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

09	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	N	43	179	1			71
10	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1293	2	37	9	N	34					105
11	1170 #	800	-0-	-370	-0-	745	2	55	9	N	50					155
12	1209 #	292	-0-	-917	-0-	282	2	10	9	N	9					164
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

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

09	210 #	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	N	-0-					90
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	8	1	124	2	N	-0-					90
11	180 #	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	2	N	-0-					90
12	155 #	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-					90
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

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
09	390 #	230	-0-	-160	-0-	225	1	5	2	N	-0-			15
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	233	1	161	2	N	-0-			15
11	300 #	236	-0-	-64	-0-	225	1	11	2	N	-0-			15
12	310 #	248	-0-	-62	-0-	233	1	15	2	N	-0-			15
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	233	1	257	2	N	-0-			15
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			15

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

09	900 N	421	-0-	-479	-0-	225	1	196	2	N	-0-			73
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	233	1	522	2	N	3			76
						3	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	225	1	311	2	N	-0-			76
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	233	1	454	2	N	1			77
						1	9							
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							

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

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-

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

09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	540 N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	2			N	-0-			-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-

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

09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	365	2			N	-0-			-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

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

09	210 #	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	341 #	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	248 #	18	-0-	-230	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*01	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11	1320 X	913	-0-	-407	-0-	913	2		N	-0-			-0-
12	1364 X	816	-0-	-548	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	1364 X	948	-0-	-416	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	924 X	758	-0-	-166	-0-	758	2		N	-0-			-0-

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

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	2190 N	1992	-0-	-198 B	-0-	333	1	1609	3	N	45					154
						50	9									
10	2232 N	1991	-0-	-241 B	-0-	311	1	1625	3	N	50					204
						55	9									
11	2010 N	1849	-0-	-161 B	-0-	300	1	1501	3	N	44	188	1			60
						48	9									
12	2046 N	1776	-0-	-270 B	-0-	322	1	1406	3	N	44					104
						48	9									
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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					103
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					103
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					103
12	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					103
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

09	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	N	-0-					-0-
10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	80	1	7976	2	N	-0-					-0-
11	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	84	1	8387	2	N	-0-					-0-
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	91	1	9139	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	5940 X	2930	-0-	-3010	-0-	29	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	6138 X	5517	-0-	-621	-0-	55	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	2374	-0-	-1315	-0-	24	1	2350	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2741	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	N	-0-			-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	19	1	1879	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	4200	X	2137	-0-	-2063	-0-	21	1	2116	2	N	-0-			3
10	4247	X	2489	-0-	-1758	-0-	25	1	2464	2	N	-0-			3
11	3810	X	2820	-0-	-990	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			3
12	3937	X	2803	-0-	-1134	-0-	28	1	2775	2	N	-0-			3
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							

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

09	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	50	1	4985	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3906	-0-	-1519	-0-	39	1	3867	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3827	-0-	-1303	-0-	38	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3546	-0-	-1755	-0-	35	1	3511	2	N	-0-			-0-
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-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-			7
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			7
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	3	1	340	2	N	-0-			7
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

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	19	1	1887	2	N	-0-			3
10	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	17	1	1745	2	N	-0-			3
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	19	1	1897	2	N	-0-			3
12	1984	N	778	-0-	-1206	-0-	8	1	770	2	N	-0-			3
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

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

09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	-0-			-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	30	1	2964	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	25	1	2462	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	23	1	2299	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	22	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2076	-0-	-497	-0-	21	1	2055	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	390	N	374	-0-	-16	-0-	4	1	370	2	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	3	1	346	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	33	1	3330	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	29	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	27	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	70	1	7037	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5920	-0-	-1613	-0-	59	1	5861	2	N	-0-					-0-
11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	73	1	7303	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	38	1	3768	2	N	-0-					12
10	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	38	1	3789	2	N	-0-					12
11	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					12
12	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	39	1	3857	2	N	-0-					12
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

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

09	2010	X	866	-0-	-1144	-0-	9	1	857	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1462	-0-	-615	-0-	14	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1336	-0-	-674	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3144	-0-	44	44	31	1	3113	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

09	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	57	1	5747	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5015	-0-	-1247	-0-	50	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	60	1	6042	2	N	-0-					-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	9180	X	7971	-0-	-1209	-0-	79	1	7892	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8252	-0-	-676	-0-	82	1	8170	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8019	-0-	-381	-0-	79	1	7940	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	325	-0-	-1070	-0-	3	1	322	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	179	-0-	-1171	-0-	2	1	177	2	N	-0-			-0-
12	651	N	261	-0-	-390	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
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-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	11	1	1144	2	N	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-			-0-
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-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

09	1020	X	453	-0-	-567	-0-	4	1	449	2	N	-0-			1
10	434	X	247	-0-	-187	-0-	2	1	245	2	N	-0-			1
11	540	X	201	-0-	-339	-0-	2	1	199	2	N	-0-			1
12	558	X	254	-0-	-304	-0-	3	1	251	2	N	-0-			1
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

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6990	X	6143	-0-	-847	-0-	61	1	6082	2	N	-0-			-0-
10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	105	1	10456	2	N	-0-			-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	89	1	8926	2	N	-0-			-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	77	1	7747	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

09	660	N	610	-0-	-50	-0-	6	1	604	2	N	-0-			-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	6	1	596	2	N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-			-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

09	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	46	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	49	1	4943	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	4713	-0-	-1647	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5820	X	5565	-0-	-255	-0-	55	1	5510	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5691	-0-	-385	-0-	56	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	60	1	5970	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	55	1	5473	2	N	-0-					-0-
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-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

09	1020	N	796	-0-	-224	-0-	8	1	788	2	N	-0-					1
10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	9	1	856	2	N	-0-					1
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	9	1	869	2	N	-0-					1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	N	-0-					1
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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3744	-0-	744	744	37	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4115	-0-	1015	1759	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
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-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

09	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-					-0-
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-

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

09	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	32	1	3179	2	N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	34	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	31	1	3121	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	32	1	3173	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	3000	N	5045	-0-	2045	2045	50	1	4995	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3977	-0-	877	2922	39	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3376	-0-	376	3298	33	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	3317	-0-	-3298	-0-	33	1	3284	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	6120 X	5592	-0-	-528	-0-	55	1	5537	2	N	-0-					-0-
10	6293 X	5834	-0-	-459	-0-	58	1	5776	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	54	1	5449	2	N	-0-					-0-
12	5859 X	3244	-0-	-2615	-0-	32	1	3212	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	5550 X	5045	-0-	-505	-0-	50	1	4995	2	N	-0-					-0-
10	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	52	1	5152	2	N	-0-					-0-
11	5550 X	5135	-0-	-415	-0-	51	1	5084	2	N	-0-					-0-
12	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	51	1	5071	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	3030 X	1983	-0-	-1047	-0-	20	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	N	-0-					-0-
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-					-0-
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-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	26	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	2883 N	1746	-0-	-1137	-0-	17	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	2790 N	2308	-0-	-482	-0-	23	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2759 N	1282	-0-	-1477	-0-	13	1	1269	2	N	-0-					-0-
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-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	N	-0-					-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	2107	-0-	-1210	-0-	21	1	2086	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	44	1	4388	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2949	-0-	-89	-0-	29	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	26	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4530	X	3448	-0-	-1082	-0-	34	1	3414	2	N	-0-			174
10	4588	X	2570	-0-	-2018	-0-	25	1	2545	2	N	-0-			174
11	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	27	1	2651	2	N	-0-			174
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	47	1	4713	2	N	-0-			174
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

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

09	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	70	1	6991	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	71	1	7111	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6790	-0-	-350	-0-	67	1	6723	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	7098	-0-	-249	-0-	70	1	7028	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	29	1	2895	2	N	-0-			10
10	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	29	1	2880	2	N	-0-			10
11	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	30	1	3037	2	N	-0-			10
12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	31	1	3119	2	N	-0-			10
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

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

09	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	47	1	4712	2	N	-0-			-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	56	1	5614	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5384	-0-	-46	-0-	53	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	55	1	5496	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			-0-
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-

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

09	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-			-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-			-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4080	X	2700	-0-	-1380	-0-	27	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-					-0-
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	N	-0-					-0-
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-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

09	4350	X	3631	-0-	-719	-0-	36	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	38	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	38	1	3777	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	46	1	4631	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	2075	-0-	-2761	-0-	21	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	1056	-0-	-3780	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	55	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	56	1	5625	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	54	1	5373	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	56	1	5550	2	N	-0-					-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	52	1	5151	2	N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	53	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	N	-0-					-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	5174	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-					80
10	2480	N	2037	-0-	-443	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-					80
11	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					80
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					80
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5670 X	5404	-0-	-266	-0-	54	1	5350	2	N	-0-			5
10	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	57	1	5693	2	N	-0-			5
11	5640 X	5442	-0-	-198	-0-	54	1	5388	2	N	-0-			5
12	5735 X	5345	-0-	-390	-0-	53	1	5292	2	N	-0-			5
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

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

09	5880 X	5742	-0-	-138	-0-	57	1	5685	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	5813	-0-	-325	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	5940 X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	4679	-0-	-1459	-0-	46	1	4633	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	2	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	14	1	1435	2	N	-0-			-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	N	-0-			-0-
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-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

09	4290 X	3711	-0-	-579	-0-	37	1	3674	2	N	-0-			-0-
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	N	-0-			-0-
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	55	1	5521	2	N	-0-			-0-
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	55	1	5531	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

09	3060 X	2547	-0-	-513	-0-	25	1	2522	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	28	1	2848	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	823	-0-	-2297	-0-	8	1	815	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	3	1	312	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

09	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	30	1	3034	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	26	1	2632	2	N	-0-			-0-
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	31	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	31	1	3079	2	N	-0-			-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

09	2520 X	1091	-0-	-1429	-0-	11	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	1515	-0-	-1027	-0-	15	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11340	X	11119	-0-	-221	-0-	110	1	11009	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	11110	-0-	-205	-0-	110	1	11000	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10889	-0-	-241	-0-	108	1	10781	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	10615	-0-	-886	-0-	105	1	10510	2	N	-0-			-0-
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-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	10	1	535	2	N	-0-			-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	22	1	586	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	DLQ G-10		4760	-0-	4760	9966	182	1	4578	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4768	-0-	4768	14734	189	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4125	-0-	4125	18859	74	1	4051	2	N	-0-			-0-
12	23615	X	4756	-0-	-18859	-0-	171	1	4585	2	N	-0-			-0-
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-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	107	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	148	1	3565	2	N	-0-			-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	54	1	2979	2	N	-0-			-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	123	1	3293	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	910	-0-	-330	-0-	36	1	874	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	13	1	691	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	739	-0-	-470	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2085	2	N	-0-			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	114	1	2759	2	N	-0-			-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	75	1	2002	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	52	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	62	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	21	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	690	N	581	-0-	-109	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

09	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	90	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	95	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2225	-0-	-355	-0-	40	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	85	1	2267	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					45
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					45
11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					45
12	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	2			N	-0-					45
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					45
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45

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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					45
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					45
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					45
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					45
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

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

09	28380	X	23302	-0-	-5078	-0-	675	1	22627	2	N	-0-					-0-
10	29326	X	28068	-0-	-1258	-0-	775	1	27293	2	N	-0-					-0-
11	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	783	1	27954	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	28227	-0-	-1099	-0-	778	1	27449	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

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

09	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	33640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	28845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	26960	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3103	-0-	3	5	3103	2			N	-0-					-0-
11	2987	N	2982	-0-	-5	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

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

09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7939	-0-	-405	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

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
09	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	1290	X	345	-0-	-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-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
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	51117	X	51117	-0-	-0-	-0-	51116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	53590	X	53590	-0-	-0-	-0-	53589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
12	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	8328	-0-	5528	5528	8328	2			N	-0-					-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
09	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
10	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2			N	-0-					-0-
11	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
12	30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	27305	-0-	-2935	-0-	27305	2			N	-0-					-0-

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
09	191300	X	191300	-0-	-0-	-0-	191300	2			N	-0-					-0-
10	184705	X	184705	-0-	-0-	-0-	184705	2			N	-0-					-0-
11	175037	X	175037	-0-	-0-	-0-	175034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	183324	X	183324	-0-	-0-	-0-	183322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	177572	X	177572	-0-	-0-	-0-	177572	2			N	-0-					-0-
02	177184	X	160857	-0-	-16327	-0-	160857	2			N	-0-					-0-

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
09	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1996	-0-	-453	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			N	-0-					-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
09	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	40665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	44118	2			N	-0-					-0-
11	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	39186	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	36521	-0-	-1702	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	925044	X	925044	-0-	-0-	-0-	925036	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	929448	X	929448	-0-	-0-	-0-	929440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	859071	X	859071	-0-	-0-	-0-	859058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	886812	X	886812	-0-	-0-	-0-	886800	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

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
09	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	65832	X	65832	-0-	-0-	-0-	65832	2			N	-0-					-0-
10	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	67363	2			N	-0-					-0-
11	64032	X	64032	-0-	-0-	-0-	64029	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	65731	X	65731	-0-	-0-	-0-	65729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	63146	X	63146	-0-	-0-	-0-	63146	2			N	-0-					-0-
*02	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	58477	2			N	-0-					-0-

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
09	67693	X	67693	-0-	-0-	-0-	67687	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	44879	X	44879	-0-	-0-	-0-	44876	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	35869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33906	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
09	82230 X	75391	-0-	-6839	-0-	75387	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	84971 X	76216	-0-	-8755	-0-	76214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	82230 X	70085	-0-	-12145	-0-	70081	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	84971 X	60180	-0-	-24791	-0-	60176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

09	1710 N	1140	-0-	-570	-0-	128	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1090	-0-	-398	-0-	65	1	1024	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	130	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	119	1	999	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	480 N	446	-0-	-34	-0-	50	1	396	2	N	-0-					-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	2	N	-0-					-0-
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	2970 X	2879	-0-	-91	-0-	36	1	2842	2	N	1					25
						1	9									
10	3007 X	2301	-0-	-706	-0-	29	1	2266	2	N	5					30
						6	9									
11	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	51	1	2402	2	N	2					32
						2	9									
12	2976 N	2329	-0-	-647	-0-	71	1	2255	2	N	3					35
						3	9									
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									

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	60	1	2217	2	N	2					11
						2	9									
10	2418 N	1810	-0-	-608	-0-	48	1	1758	2	N	4					15
						4	9									
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	3					18
						3	9									
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	101	1	2206	2	N	3					21
						3	9									
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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	98	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	110	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	N	-0-			-0-
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	147	1	2349	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	2	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	11	1	981	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	114	1	5316	2	N	2			26
						2	9							
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	120	1	5538	2	N	6			32
						7	9							
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	148	1	4998	2	N	3			35
						3	9							
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	202	1	5042	2	N	4			39
						4	9							
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							

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

09	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	143	1	2943	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	144	1	2965	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3156	-0-	-144	-0-	170	1	2986	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	200	1	2959	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
10	3627 X	2986	-0-	-641	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2459	-0-	-1051	-0-	17	1	2442	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2203	-0-	-1424	-0-	36	1	2167	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	55721	X	5923	-0-	-49798	-0-	312	1	5611	2	N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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									

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

09	9390	X	8237	-0-	-1153	-0-	377	1	7858	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	9548	X	8280	-0-	-1268	-0-	381	1	7898	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8910	X	7820	-0-	-1090	-0-	418	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	499	1	7441	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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

09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	242	1	5131	2	N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	242	1	5111	2	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	321	1	4840	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	9570	X	6568	-0-	-3002	-0-	344	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	6515	-0-	-3374	-0-	342	1	6173	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5923	-0-	-2867	-0-	356	1	5567	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	448	1	6003	2	N	-0-					-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	344	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	315	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	270	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	320	1	1664	2	N	-0-					-0-
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-

AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2013 - P&A 12/31/13

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

09	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	90	1	1756	2	N	-0-					22
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	94	1	1833	2	N	-0-					22
11	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	N	-0-					22
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					22
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

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

09	1620 N	1191	-0-	-429	-0-	188	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	181	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	181	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	221	1	1166	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	2490 N	2325	-0-	-165	-0-	129	1	2196	2	N	-0-					85
10	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	99	1	1676	2	N	-0-					85
11	2100 N	1641	-0-	-459	-0-	104	1	1537	2	N	-0-					85
12	2418 N	1852	-0-	-566	-0-	134	1	1718	2	N	-0-					85
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

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
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	280	1	1471	2	N	-0-			-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	256	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	221	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	288	1	1492	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	226	1	4656	2	N	-0-			77
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	171	1	3502	2	N	-0-			77
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	169	1	2949	2	N	-0-			77
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	166	1	2445	2	N	-0-			77
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

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	24	1	339	2	N	-0-			95
10	682	N	353	-0-	-329	-0-	24	1	329	2	N	-0-			95
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	-0-			95
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-			95
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

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
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	-0-			45
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	9	1	482	2	N	-0-			45
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-			45
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	13	1	349	2	N	-0-			45
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

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
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	6	1	934	2	N	-0-			127
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	12	1	1903	2	N	8			135
							9	9							
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	3			138
							3	9							
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1811	2	N	5			143
							6	9							
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	25				55
							28	9								
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	64	1	3403	2	N	30				85
							33	9								
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	81	1	3025	2	N	13				98
							14	9								
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3139	2	N	4				102
							4	9								
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

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

09	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	121	1	2505	2	N	-0-				107
10	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	182	1	2651	2	N	-0-				107
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	-0-				107
12	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	215	1	2441	2	N	-0-				107
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

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	9	1	1604	2	N	-0-				62
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	11	1	1860	2	N	-0-				62
11	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	18	1	1243	2	N	-0-				62
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	38	1	1569	2	N	-0-				62
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

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

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20	9	N	18				80
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	N	12				92
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3				95
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1986	2	13	9	N	12				107
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

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

09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				76
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				76
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-				76
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				76
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				76
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				76

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
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					25
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					25
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					25
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					25
01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					25
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					25

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
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	N	-0-					68
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	25	1	2441	2	N	-0-					68
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	39	1	2136	2	N	-0-					68
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	63	1	2203	2	N	-0-					68
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

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
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	2					47
							2	9									
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	2	N	8					55
							9	9									
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	2	N	-0-					55
12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					55
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

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
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	714	2	1	9	N	1					33
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	671	2	2	9	N	2					35
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					37
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

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
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	78	1	2408	2	N	-0-					65
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	65	1	1998	2	N	-0-					65
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					65
12	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	38	1	748	2	N	-0-					65
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

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
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	18	1	2188	2	N	2					77
							2	9									
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	19	1	2275	2	N	6					83
							7	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	2	N	2					85
							2	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	56	1	2098	2	N	-0-					85
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1018	2	8	9	N	7					105
10	1302 N	860	-0-	-442	-0-	854	2	6	9	N	5					110
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8					118
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1028	2	8	9	N	7					125
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

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

09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	111	1	5936	2	N	-0-					-0-
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	188	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	10	1	5404	2	N	-0-					-0-
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	78	1	4950	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	2730 N	192	-0-	-2538	-0-	7	1	185	2	N	-0-					50
10	775 N	363	-0-	-412	-0-	13	1	350	2	N	-0-					50
11	390 N	200	-0-	-190	-0-	9	1	191	2	N	-0-					50
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					50
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

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					108
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					108
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	N	2					110
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					110
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					110
*02	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					110

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

09	3780 X	3030	-0-	-750	-0-	184	1	2846	2	N	-0-					95
10	3906 X	2969	-0-	-937	-0-	181	1	2788	2	N	-0-					95
11	3060 X	2596	-0-	-464	-0-	177	1	2419	2	N	-0-					95
12	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	235	1	2796	2	N	-0-					95
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

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

09	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	62	1	1517	2	N	8					120
						9	9									
10	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	64	1	1557	2	N	4					124
						4	9									
11	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	73	1	1472	2	N	-0-					124
12	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	90	1	1506	2	N	-0-					124
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

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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	204	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	141	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	219	1	1151	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	187	1	3473	2	N	-0-					187
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	168	1	3107	2	N	-0-					187
11	3900	X	2972	-0-	-928	-0-	175	1	2797	2	N	-0-					187
12	4030	X	2597	-0-	-1433	-0-	177	1	2420	2	N	-0-					187
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

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

09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	N	-0-					28
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	2	N	-0-					28
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	121	1	1872	2	N	-0-					28
12	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	148	1	1966	2	N	-0-					28
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

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	N	24					67
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					75
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	4					79
							4	9									
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

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

09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	258	1	3081	2	N	10					120
							11	9									
10	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	267	1	3181	2	N	3					123
							3	9									
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	269	1	2908	2	N	63	166	1			20
							69	9									
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	302	1	2913	2	N	2					22
							2	9									
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									

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
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1100	2	35	9	N	32					187
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	N	6					193
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					197
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	5	1	1024	2	N	16					213
							18	9									
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

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	1					129
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	2	N	-0-					129
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					129
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	174	1	2221	2	N	-0-					129
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

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

09	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	41	1	1277	2	N	-0-					52
10	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	42	1	1301	2	N	-0-					52
11	1350	N	932	-0-	-418	-0-	36	1	896	2	N	-0-					52
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	70	1	1381	2	N	3					55
							3	9									
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

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

09	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	2527	2			N	-0-					109
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					109
11	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			N	-0-					109
12	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	26	1	2571	2	N	-0-					109
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

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

09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					133
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	66	1	1507	2	N	-0-					133
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	N	-0-					133
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1366	2	N	-0-					133
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

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

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	N	-0-					90
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	N	-0-					90
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	N	-0-					90
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					90
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

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
09	3000 N	8134	-0-	5134	20717	484	1	7650	2	N	-0-			35
10	28659 X	7942	-0-	-20717	-0-	474	1	7468	2	N	-0-			35
11	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	480	1	6662	2	N	-0-			35
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	537	1	6494	2	N	-0-			35
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

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

09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	N	-0-			78
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1695	2	N	-0-			78
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	2	N	-0-			78
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1384	2	N	-0-			78
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

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

09	12090 X	10613	-0-	-1477	-0-	61	1	10552	2	N	-0-			-0-
10	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	196	1	11111	2	N	-0-			-0-
11	11820 X	10594	-0-	-1226	-0-	10594	2			N	-0-			-0-
12	12214 X	11576	-0-	-638	-0-	33	1	11543	2	N	-0-			-0-
01	12214 X	11196	-0-	-1018	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
02	10220 X	9663	-0-	-557	-0-	9663	2			N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

09	8910 X	8400	-0-	-510	-0-	473	1	7925	2	N	2			24
						2	9							
10	9207 X	8506	-0-	-701	-0-	481	1	8025	2	N	-0-			24
11	8700 X	7938	-0-	-762	-0-	508	1	7430	2	N	-0-			24
12	8680 X	8377	-0-	-303	-0-	613	1	7763	2	N	1			25
						1	9							
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

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

09	3000 N	5694	-0-	2694	5212	327	1	5367	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3810	-0-	710	5922	220	1	3590	2	N	-0-			-0-
11	9111 X	3189	-0-	-5922	-0-	208	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	272	1	3384	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	227	1	4365	2	N	-0-			134
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	238	1	4554	2	N	-0-			134
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	-0-			134
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	307	1	4319	2	N	-0-			134
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

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
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	167	1	3835	2	N	-0-					150
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3561	2	N	17					167
						19	9									
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					167
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	207	1	3312	2	N	13					180
						14	9									
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

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	20					117
						22	9									
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2790	2	N	3					120
						3	9									
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	N	-0-					120
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	2382	2	N	4					124
						4	9									
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

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

09	1500 N	1092	-0-	-408	-0-	66	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	96	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	69	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	146	1	1742	2	N	-0-					-0-
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-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

09	3690 X	2655	-0-	-1035	-0-	163	1	2492	2	N	-0-					45
10	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	163	1	2473	2	N	-0-					45
11	2730 X	2487	-0-	-243	-0-	172	1	2315	2	N	-0-					45
12	2821 X	2407	-0-	-414	-0-	188	1	2219	2	N	-0-					45
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

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

09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2360	2	N	-0-					50
10	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	128	1	1835	2	N	-0-					50
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	153	1	1944	2	N	-0-					50
12	2604 N	1713	-0-	-891	-0-	140	1	1573	2	N	-0-					50
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

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

09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	N	-0-					142
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-					142
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-					142
12	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					142
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490 X	9847	-0-	-1643	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	11873 X	9837	-0-	-2036	-0-	108	1	9729	2	N	-0-					-0-
11	11490 X	10789	-0-	-701	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
12	11346 X	9570	-0-	-1776	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	10540 X	10288	-0-	-252	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

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

09	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	2	N	-0-					53
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	-0-					53
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					53
12	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	64	1	948	2	N	-0-					53
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

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

09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					53
10	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					53
11	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					53
12	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					53
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

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

09	9690 X	8658	-0-	-1032	-0-	181	1	8477	2	N	-0-					-0-
10	10850 X	9218	-0-	-1632	-0-	298	1	8920	2	N	-0-					-0-
11	10500 X	8896	-0-	-1604	-0-	39	1	8857	2	N	-0-					-0-
12	10850 X	10331	-0-	-519	-0-	187	1	10144	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3343	2	156	9	N	142	193	1			144
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3073	2	129	9	N	117					261
11	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2486	2	17	9	N	15	196	1			80
12	3100 X	2558	-0-	-542	-0-	2440	2	118	9	N	107					187
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

09	6240 X	5314	-0-	-926	-0-	352	1	4962	2	N	-0-					42
10	6448 X	5502	-0-	-946	-0-	366	1	5136	2	N	-0-					42
11	6090 X	5286	-0-	-804	-0-	390	1	4896	2	N	-0-					42
12	5642 X	5550	-0-	-92	-0-	460	1	5090	2	N	-0-					42
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2585	-0-	-565	-0-	176	1	2409	2	Y	-0-					8
10	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	167	1	2271	2	Y	-0-					8
11	3600	X	2099	-0-	-1501	-0-	159	1	1940	2	Y	-0-					8
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	321	1	3457	2	Y	-0-					8
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

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

09	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	84	1	935	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	106	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	985	-0-	-305	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	106	1	967	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	122	1	11704	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	340	1	15222	2	N	-0-					-0-
11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	101	1	13455	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	12869	-0-	-2693	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	10680	-0-	-3376	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

09	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	215	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	224	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	240	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	270	1	3152	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	114	1	1608	2	N	-0-					7
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	-0-					7
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1545	2	N	-0-					7
12	1767	N	1172	-0-	-595	-0-	97	1	1075	2	N	-0-					7
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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	274	1	4699	2	N	-0-					155
10	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	236	1	4030	2	N	-0-					155
11	4800	X	4335	-0-	-465	-0-	272	1	4063	2	N	-0-					155
12	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	309	1	3982	2	N	-0-					155
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

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

09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	258	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	271	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	291	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	314	1	3362	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
09	3000	N	3213	-0-	213	376	202	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3294	-0-	194	570	208	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3804	X	3234	-0-	-570	-0-	228	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	N	-0-					-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	115	1	1249	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	16710	X	14805	-0-	-1905	-0-	451	1	14354	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	16355	-0-	-912	-0-	683	1	15672	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	15387	-0-	-843	-0-	217	1	15170	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	439	1	15459	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	99	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	76	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	107	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	86	1	938	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	209	1	3496	2	N	-0-					35
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	302	1	5019	2	N	-0-					35
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	385	1	5610	2	N	-0-					35
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	338	1	4270	2	N	-0-					35
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

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

09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	995	2	N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	121	1	2151	2	N	-0-					35
10	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	123	1	2188	2	N	-0-					35
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-					35
12	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	161	1	2134	2	N	-0-					35
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

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

09	3690 X	3200	-0-	-490	-0-	122	1	3078	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	135	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3690 X	3262	-0-	-428	-0-	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	3349	-0-	-216	-0-	186	1	3163	2	N	-0-					-0-
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-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-					-0-
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-
12	682 N	525	-0-	-157	-0-	44	1	481	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	710	1	9585	2	N	-0-					-0-
10	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	699	1	9409	2	N	-0-					-0-
11	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	744	1	8981	2	N	-0-					-0-
12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	852	1	9102	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	179	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	201	1	2765	2	N	-0-					-0-
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	183	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	N	-0-					-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

09	2190 N	1670	-0-	-520	-0-	109	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	93	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	134	1	1506	2	N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	5					9
						6	9									
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	2	6	1			5
						2	9									
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
*06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	2	Y	3					7
						3	9									
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-	4	1			3
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	1					4
						1	9									
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	1					5
						1	9									
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					5
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-					5
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	Y	-0-					5
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	120	1	2073	2	Y	7					13
							8	9									
*04	2250	X	1998	-0-	-252	-0-	107	1	1885	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
*05	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	106	1	1886	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
*06	2130	X	1836	-0-	-294	-0-	103	1	1730	2	Y	3					7
							3	9									
*07	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	118	1	2040	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	154	1	2546	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1830	N	1513	-0-	-317	-0-	88	1	1424	2	Y	1					8
							1	9									
10	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	95	1	1491	2	Y	-0-					8
11	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					8
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	2	Y	-0-					8
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2368	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	94	1	1898	2	Y	-0-					-0-

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

*03	744	N	684	-0-	-60	-0-	37	1	643	2	Y	4					9
							4	9									
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	4					8
							4	9									
*07	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	636	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	1					5
							1	9									
*09	630	N	500	-0-	-130	-0-	29	1	470	2	Y	1					6
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	-0-					6
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					6
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					6
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	32	1	655	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	61	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-					1
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-					1
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	64	1	997	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					1
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					1
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	47	1	958	2	Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	159	1	2730	2	Y	6					11
							7	9									
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*06	2460	N	1211	-0-	-1249	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					3
*07	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	169	1	2903	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	147	1	2434	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	1					4
							1	9									
10	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	153	1	2413	2	Y	-0-					4
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					4
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	-0-					4
01	2573	N	2237	-0-	-336	-0-	116	1	2121	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	1664	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	7					12
							8	9									
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3					7
							3	9									
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	3					8
							3	9									
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					8
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1497	2	Y	-0-					8
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	1407	66	1	1341	2	Y	-0-					8

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
*03	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	110	1	1902	2	Y	4					9
							4	9									
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1816	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	6					13
							7	9									
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	1					8
							1	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1822	2	Y	3					11
							3	9									
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-					11
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1937	2	Y	-0-					11
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	-0-					11
01	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	95	1	1741	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	1674	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-

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
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	5					9
							6	9									
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	Y	4					8
							4	9									
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	3					8
							3	9									
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	59	1	923	2	Y	-0-					8
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1675	2	Y	-0-					8
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					8
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ	G-10	1935	-0-	1935	1935	91	1	1844	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	357	1	6147	2	Y	5					9
							6	9									
*04	5910	X	5685	-0-	-225	-0-	305	1	5377	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	299	1	5273	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	357	1	6013	2	Y	5					11
							6	9									
*07	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	275	1	4742	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
*08	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	323	1	5336	2	Y	1					8
							1	9									
*09	6120	X	5592	-0-	-528	-0-	327	1	5262	2	Y	3					11
							3	9									
10	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	333	1	5238	2	Y	-0-					11
11	6120	X	5094	-0-	-1026	-0-	308	1	4786	2	Y	-0-					11
12	5766	X	5380	-0-	-386	-0-	373	1	5007	2	Y	-0-					11
01	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	318	1	5229	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ	G-10	4844	-0-	4844	4844	255	1	4589	2	Y	-0-					-0-

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
*03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	315	1	5421	2	Y	7					12
							8	9									
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	291	1	5144	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	299	1	5265	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	2	Y	11					19
							12	9									
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	5141	2	Y	1	12	1			8
							1	9									
*08	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	307	1	5083	2	Y	1					9
							1	9									
*09	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	297	1	4785	2	Y	2					11
							2	9									
10	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	316	1	4972	2	Y	-0-					11
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	300	1	4681	2	Y	-0-					11
12	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	328	1	4802	2	Y	-0-					11
01	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	259	1	4730	2	Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	4729	-0-	4729	4729	223	1	4506	2	Y	-0-					11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	5					9
							6	9									
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	Y	5					8
							6	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	Y	1					8
							1	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-					8
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-					8
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	66	1	972	2	Y	-0-					8
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	52	1	941	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	42	1	848	2	Y	-0-					-0-

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
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	113	1	1927	2	Y	5					9
							6	9									
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	2049	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	6					14
							7	9									
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	124	1	2046	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	Y	4					12
							4	9									
10	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					12
11	2040	N	856	-0-	-1184	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					12
12	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	75	1	645	2	Y	-0-					12
01	1364	N	575	-0-	-789	-0-	59	1	516	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	53	1	508	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	6					11
							7	9									
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	3					6
							3	9									
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	-0-	4	1			2
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	1					3
							1	9									
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	Y	1					4
							1	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					4
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					4
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	2	Y	-0-					4
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	60	1	645	2	Y	-0-					-0-

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

*03	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	136	1	2343	2	Y	7					13
							8	9									
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	127	1	2245	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*06	2400	N	2115	-0-	-285	-0-	118	1	1994	2	Y	3					6
							3	9									
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2266	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	137	1	2261	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	119	1	1912	2	Y	3					7
							3	9									
10	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-					7
11	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-					7
12	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					7
01	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	81	1	1476	2	Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	1461	69	1	1392	2	Y	-0-					7

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
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1	1995	2	Y	6					9
							7	9									
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	-0-	6	1			1
*06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	111	1	1870	2	Y	3					4
							3	9									
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1904	2	Y	-0-	2	1			2
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	117	1	1935	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1807	2	Y	1					5
							1	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	2	Y	-0-					5
11	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-					5
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	90	1	1635	2	Y	4					9
							4	9									
02	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	59	1	1190	2	Y	42					51
							46	9									

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
*03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	366	1	6293	2	Y	6					10
							7	9									
*04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	322	1	5674	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
*05	6138	X	5724	-0-	-414	-0-	307	1	5414	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*06	5940	X	4901	-0-	-1039	-0-	274	1	4621	2	Y	5					9
							6	9									
*07	6138	X	5883	-0-	-255	-0-	323	1	5556	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
*08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	332	1	5473	2	Y	1					8
							1	9									
*09	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	326	1	5247	2	Y	2					10
							2	9									
10	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	330	1	5198	2	Y	-0-					10
11	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-					10
12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	319	1	4677	2	Y	-0-					10
01	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	279	1	5092	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ	G-10	5088	-0-	5088	5088	240	1	4848	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	4					9
							4	9									
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-	5	1			1
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	2	Y	3					4
							3	9									
*07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	2	1			2
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	1					4
							1	9									
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-					4
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1887	2	Y	-0-					4
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	128	1	1877	2	Y	-0-					4
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	29	1	578	2	Y	-0-					-0-

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
*03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	69	1	1195	2	Y	6					9
							7	9									
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	69	1	1150	2	Y	5					8
							6	9									
*07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	67	1	1149	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	3					10
							3	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	-0-					10
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					10
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	99	1	997	2	Y	-0-					10
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1018	75	1	943	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	247	1	4257	2	Y	4					8
							4	9									
*04	4560	X	3957	-0-	-603	-0-	212	1	3742	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
*05	4712	X	4659	-0-	-53	-0-	249	1	4403	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
*06	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	203	1	3410	2	Y	5					12
							6	9									
*07	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	226	1	3879	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
*08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	225	1	3705	2	Y	1					8
							1	9									
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	3882	2	Y	3					11
							3	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	Y	-0-					11
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	272	1	4242	2	Y	-0-					11
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-					11
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	186	1	3749	2	Y	-0-					-0-

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
*03	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	144	1	2483	2	Y	7					13
							8	9									
*04	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	122	1	2162	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
*05	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	108	1	1906	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*06	2550	X	770	-0-	-1780	-0-	43	1	724	2	Y	3					7
							3	9									
*07	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	115	1	1964	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	3					8
							3	9									
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					8
11	1980	N	1206	-0-	-774	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					8
12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					8
01	1860	N	946	-0-	-914	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	1495	97	1	1398	2	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2267	2	Y	5					10
							6	9									
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2127	2	Y	6					14
							7	9									
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	129	1	2215	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	131	1	2110	2	Y	4					12
							4	9									
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	137	1	2154	2	Y	-0-					12
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	Y	-0-					12
12	2294	N	1483	-0-	-811	-0-	95	1	1388	2	Y	-0-					12
01	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	110	1	2013	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	1628	77	1	1551	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	128	1	2197	2	Y	4					7
							4	9									
*04	2400	X	1832	-0-	-568	-0-	99	1	1732	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
*05	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	95	1	1662	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*06	2250	N	2048	-0-	-202	-0-	114	1	1932	2	Y	2					4
							2	9									
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1634	2	Y	1					6
							1	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-					6
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	Y	-0-					6
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1559	2	Y	-0-					6
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	2606	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-

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
*03	4185	X	3798	-0-	-387	-0-	208	1	3583	2	Y	6					10
							7	9									
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	231	1	4075	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
*05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	245	1	4308	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	237	1	4004	2	Y	5					8
							6	9									
*07	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	218	1	3753	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
*08	4557	X	3565	-0-	-992	-0-	203	1	3361	2	Y	1					8
							1	9									
*09	4410	X	3447	-0-	-963	-0-	201	1	3245	2	Y	1					9
							1	9									
10	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	234	1	3686	2	Y	-0-					9
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	261	1	4082	2	Y	-0-					9
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	263	1	3856	2	Y	-0-					9
01	3906	X	3161	-0-	-745	-0-	164	1	2997	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	997	2	Y	1					3
							1	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-	2	1			1
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1020	N	766	-0-	-254	-0-	42	1	721	2	Y	3					3
							3	9									
*07	961	N	646	-0-	-315	-0-	36	1	610	2	Y	-0-	2	1			1
*08	806	N	622	-0-	-184	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					1
*09	780	N	332	-0-	-448	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					1
10	651	N	483	-0-	-168	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					1
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					1
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					1
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	183	1	3142	2	Y	7					13
							8	9									
*04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	179	1	3166	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
*05	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	183	1	3236	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
*06	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	178	1	2998	2	Y	4					8
							4	9									
*07	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	178	1	3051	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
*08	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	188	1	3100	2	Y	2					8
							2	9									
*09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	181	1	2920	2	Y	2					10
							2	9									
10	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	194	1	3052	2	Y	-0-					10
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	189	1	2935	2	Y	-0-					10
12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	202	1	2961	2	Y	-0-					10
01	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	167	1	3047	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ	G-10	2847	-0-	2847	2847	134	1	2713	2	Y	-0-					-0-

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
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	280	1	4822	2	Y	7					13
							8	9									
*04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	245	1	4321	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
*05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	259	1	4564	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
*06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	253	1	4262	2	Y	4					9
							4	9									
*07	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	248	1	4260	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	281	1	4636	2	Y	2					9
							2	9									
*09	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	254	1	4085	2	Y	1					10
							1	9									
10	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	260	1	4089	2	Y	-0-					10
11	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	239	1	3731	2	Y	-0-					10
12	4588	X	3273	-0-	-1315	-0-	209	1	3064	2	Y	-0-					10
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	272	1	4954	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ	G-10	4029	-0-	4029	4029	190	1	3839	2	Y	-0-					-0-

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
*03	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	168	1	2894	2	Y	6					11
						7	9									
*04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	156	1	2742	2	Y	4	7	1			8
						4	9									
*05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	164	1	2901	2	Y	7	7	1			8
						8	9									
*06	2970 X	2900	-0-	-70	-0-	162	1	2732	2	Y	5					13
						6	9									
*07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	165	1	2834	2	Y	2	8	1			7
						2	9									
*08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	169	1	2787	2	Y	1					8
						1	9									
*09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	166	1	2676	2	Y	3					11
						3	9									
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	174	1	2733	2	Y	-0-					11
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-					11
12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2781	2	Y	-0-					11
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	153	1	2783	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	125	1	2514	2	Y	-0-					11

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
*03	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	115	1	1974	2	Y	4					8
						4	9									
*04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	4	5	1			7
						4	9									
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1963	2	Y	5	6	1			6
						6	9									
*06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	111	1	1884	2	Y	2					8
						2	9									
*07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	113	1	1954	2	Y	1	5	1			4
						1	9									
*08	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	117	1	1942	2	Y	1					5
						1	9									
*09	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	114	1	1833	2	Y	1					6
						1	9									
10	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	124	1	1943	2	Y	-0-					6
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					6
12	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6
01	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	104	1	1891	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	86	1	1742	2	Y	-0-					6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2852	X	2075	-0-	-777	-0-	113	1	1959	2	Y	3					8
							3	9									
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	189	1	3339	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	192	1	3386	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2589	2	Y	2					3
							2	9									
*07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	151	1	2588	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*08	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	137	1	2262	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3540	X	2328	-0-	-1212	-0-	136	1	2191	2	Y	1					4
							1	9									
10	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	135	1	2126	2	Y	-0-					4
11	2730	X	2151	-0-	-579	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-					4
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	217	1	3177	2	Y	-0-					4
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-

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 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
*03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	53	1	910	2	Y	4					8
							4	9									
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1301	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	2	Y	1					6
							1	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-					6
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	Y	-0-					6
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1332	2	Y	-0-					6
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-	5	1			1
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	1292	61	1	1231	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	128	1	2219	2	Y	4					8
							4	9									
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1966	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
*05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	129	1	2283	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	130	1	2191	2	Y	5					11
							6	9									
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	2	Y	3					11
							3	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	139	1	2191	2	Y	-0-					11
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	136	1	2118	2	Y	-0-					11
12	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	146	1	2137	2	Y	-0-					11
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	2006	95	1	1911	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 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
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	171	1	2943	2	Y	5					10
							6	9									
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2879	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	166	1	2925	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
*06	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	160	1	2703	2	Y	6					12
							7	9									
*07	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	164	1	2808	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
*08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	174	1	2865	2	Y	1					8
							1	9									
*09	2970	X	2769	-0-	-201	-0-	162	1	2605	2	Y	2					10
							2	9									
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	174	1	2738	2	Y	-0-					10
11	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-					10
12	3038	X	920	-0-	-2118	-0-	59	1	861	2	Y	-0-					10
01	2914	N	101	-0-	-2813	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

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
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	118	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	121	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	101	1	1674	2	Y	-0-					-0-
*09	2070	N	1475	-0-	-595	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	154	1	2431	2	Y	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	1897	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1147	N	809	-0-	-338	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
*04	810	N	710	-0-	-100	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	627	-0-	-153	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
*07	744	N	625	-0-	-119	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	1299	61	1	1238	2	Y	-0-					-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
*03	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	139	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	116	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2501	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	136	1	2283	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	138	1	2367	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	149	1	2458	2	Y	-0-					2
*09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	141	1	2279	2	Y	-0-					2
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	159	1	2508	2	Y	-0-					2
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	2	Y	-0-					2
12	2356	N	1775	-0-	-581	-0-	113	1	1662	2	Y	-0-					2
01	2356	N	1345	-0-	-1011	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216	57	1	1159	2	Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	132	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	135	1	2370	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	132	1	2225	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	130	1	2229	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	132	1	2186	2	Y	-0-					2
*09	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					2
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	141	1	2220	2	Y	-0-					2
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1	2194	2	Y	-0-					2
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	166	1	2301	2	Y	-0-					2
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	127	1	2318	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	2308	109	1	2199	2	Y	-0-					2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	144	1	2482	2	Y	-0-					-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	137	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	130	1	2181	2	Y	1					2
							1	9									
*07	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	126	1	2168	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	140	1	2307	2	Y	-0-					2
*09	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	134	1	2175	2	Y	-0-					2
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	-0-					2
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					2
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	179	1	2173	2	Y	-0-					2
01	2511	N	2324	-0-	-187	-0-	150	1	2174	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	2196	130	1	2066	2	Y	-0-					2

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

*03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	130	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	109	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	153	1	2633	2	Y	-0-					-0-
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	160	1	2656	2	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	113	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	126	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	96	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	72	1	1454	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	181	1	3130	2	N	9					144
						10	9									
*04	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	174	1	3060	2	N	7					151
						8	9									
*05	3534 X	3225	-0-	-309	-0-	172	1	3044	2	N	8					159
						9	9									
*06	3210 X	3119	-0-	-91	-0-	175	1	2935	2	N	8					167
						9	9									
*07	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	173	1	2991	2	N	9					176
						10	9									
*08	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	170	1	2801	2	N	3					179
						3	9									
*09	2970 X	2785	-0-	-185	-0-	162	1	2621	2	N	2					181
						2	9									
10	3069 X	2549	-0-	-520	-0-	153	1	2393	2	N	3					184
						3	9									
11	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	163	1	2538	2	N	-0-					184
12	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	154	1	2256	2	N	-0-					184
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	164	1	3001	2	N	-0-					184
02	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					184

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

*03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	2	Y	7					13
						8	9									
*04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	202	1	3562	2	Y	3	8	1			8
						3	9									
*05	3875 X	3840	-0-	-35	-0-	206	1	3634	2	Y	-0-	7	1			1
*06	3750 X	3687	-0-	-63	-0-	207	1	3477	2	Y	3					4
						3	9									
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	223	1	3680	2	Y	1					4
						1	9									
*09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	3441	2	Y	1					5
						1	9									
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	226	1	3557	2	Y	-0-					5
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	220	1	3422	2	Y	-0-					5
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	Y	-0-					5
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	200	1	3644	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10	3163	-0-	3163	3163	149	1	3014	2	Y	-0-					-0-

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
*03	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	496	1	8544	2	N	-0-					75
*04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	475	1	8391	2	N	31					106
							34	9									
*05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	489	1	8607	2	N	3					109
							3	9									
*06	8400	X	8388	-0-	-12	-0-	469	1	7910	2	N	8					117
							9	9									
*07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	2	N	4					121
							4	9									
*08	7967	X	7880	-0-	-87	-0-	449	1	7428	2	N	3					124
							3	9									
*09	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	517	1	8334	2	N	7					131
							8	9									
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	560	1	8807	2	N	6					137
							7	9									
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	487	1	7590	2	N	20					157
							22	9									
12	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	510	1	7467	2	N	-0-	20	7			137
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	424	1	7732	2	N	4					141
							4	9									
02	DLQ G-10		7628	-0-	7628	7628	360	1	7268	2	N	-0-					141

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
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	279	1	4800	2	Y	-0-					-0-
*04	4230	X	3208	-0-	-1022	-0-	172	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*05	4371	X	2735	-0-	-1636	-0-	147	1	2588	2	Y	-0-					-0-
*06	4230	X	2568	-0-	-1662	-0-	144	1	2424	2	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	2402	-0-	-1969	-0-	131	1	2270	2	Y	1					1
							1	9									
*08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	Y	-0-					1
*09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	Y	-0-					1
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	2	Y	-0-					1
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	2	Y	-0-					1
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	73	1	1066	2	Y	-0-					1
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		983	-0-	983	983	46	1	937	2	Y	-0-					1

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
*03	2759	X	1360	-0-	-1399	-0-	74	1	1286	2	N	-0-					-0-
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	199	1	3521	2	N	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	171	1	3001	2	N	-0-					-0-
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	165	1	2772	2	N	-0-					-0-
*07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	155	1	2668	2	N	-0-					-0-
*08	2759	X	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2576	2	N	-0-					-0-
*09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	152	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	105	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	191	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1483	-0-	-1276	-0-	95	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	387	-0-	-2341	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	225	-0-	-2267	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
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
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3764	-0-	-166	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3350	-0-	-150	-0-	3350	2			N	-0-					-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
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					26
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					26
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					26
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					26
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					26

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					15
10	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					15
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					15
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					15
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

09	3930	X	3159	-0-	-771	-0-	3159	2			N	-0-					155
10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	3882	2			N	-0-					155
11	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	3412	2	31	9	N	28	28	8			155
12	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3675	2	2	9	N	2	2	8			155
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3589	2	2	9	N	2	2	8			155
02	3500	X	2444	-0-	-1056	-0-	2444	2			N	-0-					155

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

09	7350	X	7125	-0-	-225	-0-	7124	2	1	9	N	1	1	8			37
10	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	6986	2			N	-0-					37
11	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6690	2	2	9	N	2	2	8			37
12	7378	X	6905	-0-	-473	-0-	6899	2	6	9	N	5	5	8			37
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

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 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
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			65
10	2759	X	729	-0-	-2030	-0-	729	2			N	-0-					65
11	2670	X	1264	-0-	-1406	-0-	1261	2	3	9	N	3	3	8			65
12	2759	X	1045	-0-	-1714	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8			65
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

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

09	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	540	-0-	-1010	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

09	5850	X	5604	-0-	-246	-0-	5602	2	2	9	N	2	2	8			103
10	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	5589	2			N	-0-					103
11	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	5390	2	3	9	N	3	3	8			103
12	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			103
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

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

09	3360	X	2548	-0-	-812	-0-	2548	2			N	-0-					28
10	3472	X	2179	-0-	-1293	-0-	2179	2			N	-0-					28
11	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-					28
12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2401	2	1	9	N	1	1	8			28
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			N	-0-					28
02	2464	X	2096	-0-	-368	-0-	2096	2			N	-0-					28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

09	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	1852	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			58
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					58
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	609	2	4	9	N	4	4	8			58
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	N	6	6	8			58
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	10	8			58
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7043	2	2	9	N	2	2	8			22
10	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					22
11	7230	X	4908	-0-	-2322	-0-	4905	2	3	9	N	3	3	8			22
12	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	6972	2	10	9	N	9	9	8			22
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

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

09	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			118
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-					118
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	N	9	9	8			118
12	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2307	2	8	9	N	7	7	8			118
01	2790	X	874	-0-	-1916	-0-	870	2	4	9	N	4	4	8			118
02	2856	X	264	-0-	-2592	-0-	264	2			N	-0-					118

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			57
10	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					57
11	3810	X	2197	-0-	-1613	-0-	2196	2	1	9	N	1	1	8			57
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	3021	2	6	9	N	5	5	8			57
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

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					60
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					60
11	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	2			N	-0-					60
12	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			60
01	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5122	2	1	9	N	1	1	8			60
02	4760	X	4483	-0-	-277	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			60

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	1	2	9	N	2	2	8			54
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					54
11	2760	N	100	-0-	-2660	-0-	100	2			N	-0-					54
12	2511	N	541	-0-	-1970	-0-	535	2	6	9	N	5	5	8			54
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	N	9	9	8			54
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			54

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290

09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					42
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					42
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					42
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					42
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					42
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					42

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
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5349	-0-	-541	-0-	5345	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

09	3720	X	2272	-0-	-1448	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8			47
10	3627	X	2696	-0-	-931	-0-	2696	2			N	-0-					47
11	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	2501	2			N	-0-					47
12	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			47
01	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					47
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	2			N	-0-					47

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

09	232500	X	185724	-0-	-46776	-0-	185722	2	2	9	N	2	2	8			148
10	225897	X	203285	-0-	-22612	-0-	203285	2			N	-0-					148
11	208560	X	197749	-0-	-10811	-0-	197741	2	8	9	N	7	7	8			148
12	210397	X	200888	-0-	-9509	-0-	200878	2	10	9	N	9	9	8			148
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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

09	3690	X	47	-0-	-3643	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			43
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					43
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3761	2	13	9	N	12	12	8			43
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3765	2	17	9	N	15	15	8			43
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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

09	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					242
10	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-					242
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-					242
12	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4652	2	2	9	N	2	2	8			242
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	2			N	-0-					242
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					7
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					7
11	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					7
12	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	8			7
01	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					7
02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			N	-0-					7

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5115	2	1	9	N	1	1	8			70
10	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4500	2			N	-0-					70
11	4980	X	2808	-0-	-2172	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			70
12	5301	X	2143	-0-	-3158	-0-	2143	2			N	-0-					70
01	5301	X	2025	-0-	-3276	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			70
02	4788	X	1886	-0-	-2902	-0-	1886	2			N	-0-					70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					12
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					12
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
12	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			12
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					12
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	800	2			N	-0-					12

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
09	930	X	679	-0-	-251	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			43
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					43
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	3	8			43
12	1178	X	604	-0-	-574	-0-	598	2	6	9	N	5	5	8			43
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43
02	1428	X	369	-0-	-1059	-0-	369	2			N	-0-					43

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
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	8426	2	1	9	N	1	1	8			57
10	8959	X	8441	-0-	-518	-0-	8441	2			N	-0-					57
11	8640	X	8087	-0-	-553	-0-	8086	2	1	9	N	1	1	8			57
12	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	7923	2	2	9	N	2	2	8			57
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

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			95
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					95
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	2	8			95
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					95
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

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					5
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					5
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					5
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			5
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

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
09	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4747	2	1	9	N	1	1	8			53
10	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					53
11	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4133	2	1	9	N	1	1	8			53
12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4194	2	6	9	N	5	5	8			53
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

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
09	178920	X	145145	-0-	-33775	-0-	145144	2	1	9	N	1	1	8			133
10	176452	X	147599	-0-	-28853	-0-	147599	2			N	-0-					133
11	159300	X	116490	-0-	-42810	-0-	116489	2	1	9	N	1	1	8			133
12	159991	X	82233	-0-	-77758	-0-	82232	2	1	9	N	1	1	8			133
01	155310	X	139781	-0-	-15529	-0-	139781	2			N	-0-					133
02	135464	X	116286	-0-	-19178	-0-	116284	2	2	9	N	2	2	8			133

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

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
09	281370	X	244225	-0-	-37145	-0-	244224	2	1	9	N	1	1	8			185
10	286595	X	239698	-0-	-46897	-0-	239698	2			N	-0-					185
11	254040	X	229269	-0-	-24771	-0-	229266	2	3	9	N	3	3	8			185
12	262043	X	235348	-0-	-26695	-0-	235342	2	6	9	N	5	5	8			185
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

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

09	301352	X	301352	-0-	-0-	-0-	301351	2	1	9	N	1	1	8			48
10	290659	X	290659	-0-	-0-	-0-	290659	2			N	-0-					48
11	273918	X	273918	-0-	-0-	-0-	273916	2	2	9	N	2	2	8			48
12	277282	X	277282	-0-	-0-	-0-	277276	2	6	9	N	5	5	8			48
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

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					20
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
12	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					20
01	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					20
02	280	X	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					20

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					10
10	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3550	2			N	-0-					10
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4638	2	10	9	N	9	9	8			10
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4432	2	10	9	N	9	9	8			10
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

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

09	303480	X	260722	-0-	-42758	-0-	260721	2	1	9	N	1	1	8			155
10	304854	X	258503	-0-	-46351	-0-	258503	2			N	-0-					155
11	277650	X	247217	-0-	-30433	-0-	247213	2	4	9	N	4	2	8			157
12	277667	X	250138	-0-	-27529	-0-	250132	2	6	9	N	5	5	8			157
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

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
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-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					6
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					6
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					6
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					6
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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

09	1320 N	699	-0-	-621	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	614	-0-	-2176	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	904	-0-	-1796	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1233	-0-	-1557	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	868 X	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	840 X	519	-0-	-321	-0-	519	2			N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

09	297180 X	286324	-0-	-10856	-0-	286312	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	304792 X	276250	-0-	-28542	-0-	276250	2			N	-0-					-0-
11	291780 X	279788	-0-	-11992	-0-	279788	2			N	-0-					-0-
12	301506 X	285270	-0-	-16236	-0-	285252	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	298561 X	272592	-0-	-25969	-0-	272592	2			N	-0-					-0-
02	258272 X	257626	-0-	-646	-0-	257626	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

09	1350 X	959	-0-	-391	-0-	18	1	941	2	Y	-0-					28
10	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	2	Y	-0-					28
11	1800 X	1469	-0-	-331	-0-	18	1	1451	2	Y	-0-					28
12	1860 X	1634	-0-	-226	-0-	23	1	1611	2	Y	-0-					28
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

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	65	1	3459	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
10	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	59	1	3442	2	Y	-0-					25
11	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	36	1	2980	2	Y	-0-					25
12	3658 X	2965	-0-	-693	-0-	41	1	2924	2	Y	-0-					25
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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
09	4170 X	4021	-0-	-149	-0-	310	1	3711	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	4036	-0-	-552	-0-	198	1	3838	2	Y	-0-					-0-
11	4440 X	3883	-0-	-557	-0-	187	1	3696	2	Y	-0-					-0-
*12	4588 X	3889	-0-	-699	-0-	195	1	3694	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	338	1	4046	2	Y	-0-					-0-
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	209	1	4038	2	Y	-0-					-0-
11	4530 X	4044	-0-	-486	-0-	195	1	3849	2	Y	-0-					-0-
*12	4681 X	4201	-0-	-480	-0-	210	1	3991	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6300 X	5361	-0-	-939	-0-	414	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	6510 X	5251	-0-	-1259	-0-	258	1	4993	2	Y	-0-					-0-
11	5430 X	5061	-0-	-369	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
*12	5611 X	5203	-0-	-408	-0-	261	1	4942	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4770 X	4471	-0-	-299	-0-	345	1	4126	2	Y	-0-					-0-
10	4712 X	3471	-0-	-1241	-0-	170	1	3301	2	Y	-0-					-0-
11	4560 X	2313	-0-	-2247	-0-	111	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*12	4681 X	2361	-0-	-2320	-0-	118	1	2243	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	136	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	11823	-0-	8723	8723	581	1	11242	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	9187	-0-	6187	14910	443	1	8744	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	9286	-0-	6186	21096	465	1	8821	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
09	3390 X	2625	-0-	-765	-0-	202	1	2423	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2889	-0-	-614	-0-	142	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	1950	-0-	-1440	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*12	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	147	1	2788	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5550 X	5447	-0-	-103	-0-	420	1	5027	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5099	-0-	-760	-0-	250	1	4849	2	Y	-0-					-0-
11	5670 X	5301	-0-	-369	-0-	256	1	5045	2	Y	-0-					-0-
*12	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	252	1	4777	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
09	3270 X	2315	-0-	-955	-0-	179	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	111	1	2159	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	98	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*12	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

09	2520 X	1575	-0-	-945	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	2604 X	1555	-0-	-1049	-0-	76	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	2520 X	1505	-0-	-1015	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*12	1829 X	1568	-0-	-261	-0-	79	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*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-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

09	7350 X	6745	-0-	-605	-0-	520	1	6225	2	Y	-0-					-0-
10	7378 X	7081	-0-	-297	-0-	348	1	6733	2	Y	-0-					-0-
11	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	351	1	6925	2	Y	-0-					-0-
*12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	355	1	6745	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

09	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	272	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	177	1	3430	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	165	1	3268	2	Y	-0-					-0-
*12	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	180	1	3420	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

09	5610 X	3668	-0-	-1942	-0-	282	1	3386	2	Y	-0-					-0-
10	4216 X	3638	-0-	-578	-0-	179	1	3459	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	3509	-0-	-361	-0-	169	1	3340	2	Y	-0-					-0-
*12	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	177	1	3366	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

09	3870 X	3666	-0-	-204	-0-	282	1	3384	2	Y	-0-					-0-
10	3999 X	643	-0-	-3356	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	5940 X	3065	-0-	-2875	-0-	237	1	2828	2	Y	-0-					-0-
10	6138 X	2270	-0-	-3868	-0-	112	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	459	1	9068	2	Y	-0-					-0-
*12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	427	1	8100	2	Y	-0-					-0-
*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-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	573	1	6873	2	Y	-0-					-0-
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	362	1	7012	2	Y	-0-					-0-
11	6840 X	5939	-0-	-901	-0-	286	1	5653	2	Y	-0-					-0-
*12	7068 X	6663	-0-	-405	-0-	334	1	6329	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

09	6480 X	6003	-0-	-477	-0-	463	1	5540	2	Y	-0-					-0-
10	6448 X	5898	-0-	-550	-0-	290	1	5608	2	Y	-0-					-0-
11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	313	1	6181	2	Y	-0-					-0-
*12	6231 X	6174	-0-	-57	-0-	309	1	5865	2	Y	-0-					-0-
*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-

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

09	3660 X	3267	-0-	-393	-0-	252	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	170	1	3294	2	Y	-0-					-0-
11	3510 X	3050	-0-	-460	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	166	1	3149	2	Y	-0-					-0-
*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-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

09	4020 X	3928	-0-	-92	-0-	303	1	3625	2	Y	-0-					-0-
10	4991 X	3863	-0-	-1128	-0-	190	1	3673	2	Y	-0-					-0-
11	4830 X	3637	-0-	-1193	-0-	175	1	3462	2	Y	-0-					-0-
*12	4991 X	3707	-0-	-1284	-0-	186	1	3521	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	560	1	6700	2	Y	-0-					-0-
10	7316 X	7293	-0-	-23	-0-	358	1	6935	2	Y	-0-					-0-
11	7440 X	7017	-0-	-423	-0-	338	1	6679	2	Y	-0-					-0-
*12	7688 X	7186	-0-	-502	-0-	360	1	6826	2	Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	311	1	3709	2	Y	-0-					-0-
10	4247 X	3946	-0-	-301	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-					-0-
11	4110 X	3972	-0-	-138	-0-	191	1	3781	2	Y	-0-					-0-
*12	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	200	1	3785	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
09	5970 X	5462	-0-	-508	-0-	430	1	5032	2	Y	-0-			-0-
10	6107 X	5131	-0-	-976	-0-	133	1	4998	2	Y	-0-			-0-
11	5400 X	5201	-0-	-199	-0-	52	1	5149	2	Y	-0-			-0-
*12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	48	1	5602	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	617	1	7223	2	Y	-0-			-0-
10	7967 X	7176	-0-	-791	-0-	186	1	6990	2	Y	-0-			-0-
11	8190 X	7620	-0-	-570	-0-	76	1	7544	2	Y	-0-			-0-
*12	8463 X	7626	-0-	-837	-0-	65	1	7561	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4230 X	3576	-0-	-654	-0-	276	1	3300	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3535	-0-	-309	-0-	174	1	3361	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	156	1	3080	2	Y	-0-			-0-
*12	3844 X	3395	-0-	-449	-0-	170	1	3225	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	5850 X	4775	-0-	-1075	-0-	376	1	4399	2	Y	-0-			-0-
10	6045 X	4665	-0-	-1380	-0-	121	1	4544	2	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4454	-0-	-1396	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
*12	5921 X	4688	-0-	-1233	-0-	40	1	4648	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	6697	-0-	3597	3597	6697	2			N	-0-			-0-
11	8247 X	4650	-0-	-3597	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
12	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	1945	-0-	-814	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
02	7364 X	2533	-0-	-4831	-0-	2533	2			N	-0-			-0-

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
09	3630 X	2923	-0-	-707	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
10	3627 X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
*02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-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 #: 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
09	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2316	-0-	-1314	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2856	-0-	-28	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

09	3000	N	3639	-0-	639	639	3639	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4039	-0-	939	1578	4039	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3187	-0-	187	1765	3187	2			N	-0-					-0-
12	5104	X	3339	-0-	-1765	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2971	-0-	-445	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

09	1680	X	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	310	-0-	-1160	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7028	-0-	3928	3928	7028	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3686	-0-	586	4514	3686	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2563	-0-	2563	7077	2563	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

09	16440	X	8445	-0-	-7995	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	12082	-0-	-4317	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12945	-0-	-2265	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	9094	-0-	-6437	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12127	-0-	-2598	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
*02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4304	-0-	1304	2774	4304	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3190	-0-	90	2864	3190	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	3508	-0-	-2864	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1351	-0-	-357	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

09	8850	X	2041	-0-	-6809	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	2408	-0-	-5342	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	1637	-0-	-4423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2939	-0-	-2331	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3330	-0-	-1570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	755	-0-	-640	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

09	12510	X	7850	-0-	-4660	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	6799	-0-	-4547	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	5740	-0-	-4280	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6247	-0-	-2991	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5499	-0-	-1837	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-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
09	6150	X	5629	-0-	-521	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5763	-0-	-297	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5148	-0-	-116	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3139	-0-	-417	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

09	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5073	-0-	-107	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
*02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

09	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

09	9750	X	8917	-0-	-833	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7659	-0-	-2416	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9192	-0-	-558	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8188	-0-	-296	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 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
09	4860	X	4735	-0-	-125	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4711	-0-	-149	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4742	-0-	-187	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
*02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

09	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5525	-0-	-923	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6272	-0-	-176	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5020	-0-	-804	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

09	3390	X	1933	-0-	-1457	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1376	-0-	-444	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	878	-0-	-298	-0-	878	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

09	7860	X	7641	-0-	-219	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7185	-0-	-585	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7948	-0-	-81	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

09	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3533	-0-	-2171	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3145	-0-	-2559	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 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
09	4710	X	3472	-0-	-1238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3933	-0-	-1058	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3938	-0-	-898	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

09	5040	X	3476	-0-	-1564	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3866	-0-	-874	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

09	7410	X	3424	-0-	-3986	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4420	-0-	-1594	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

09	5130	X	3470	-0-	-1660	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3753	-0-	-1393	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2825	-0-	-1975	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3368	-0-	-1065	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

09	4920	X	3593	-0-	-1327	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3586	-0-	-1219	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3331	-0-	-1049	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

09	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

09	8130	X	6923	-0-	-1207	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6825	-0-	-855	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6035	-0-	-1684	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

09	6900	X	6431	-0-	-469	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6582	-0-	-486	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5831	-0-	-1009	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6193	-0-	-565	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5203	-0-	-789	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4290 X	3959	-0-	-331	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3747	-0-	-363	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

09	5190 X	4775	-0-	-415	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	3055	-0-	-2045	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	2411	-0-	-2859	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	740	-0-	-4189	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

09	6240 X	5623	-0-	-617	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	5244	-0-	-1204	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5933	-0-	-157	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	3154	-0-	-3139	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5028	-0-	-1265	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	4905	-0-	-415	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

09	3390 X	2853	-0-	-537	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2917	-0-	-473	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

09	5340 X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	5231	-0-	-287	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	3704	-0-	-1636	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4565	-0-	-139	-0-	4565	2			N	-0-					-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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 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
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4136	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6472	-0-	3472	4508	6472	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4888	-0-	1788	6296	4888	2			N	-0-					-0-
01	10936	X	4640	-0-	-6296	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3604	-0-	-288	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

09	4050	X	3008	-0-	-1042	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2461	-0-	-423	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

09	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4212	-0-	-168	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	806	-0-	-1209	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

09	3270	X	2170	-0-	-1100	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2214	-0-	-1103	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	353	-0-	-1663	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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
09	6960 X	6506	-0-	-454	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	6630 X	6608	-0-	-22	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	6851 X	6410	-0-	-441	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6972	-0-	-65	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	5992 X	5700	-0-	-292	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

09	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

09	4080 X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3481	-0-	-735	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3368	-0-	-712	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3116	-0-	-1069	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2899	-0-	-461	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

09	5160 X	4674	-0-	-486	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	3845	-0-	-1487	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

09	4560 X	3398	-0-	-1162	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	4834	-0-	-542	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

09	13890 X	7171	-0-	-6719	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
10	10354 X	6443	-0-	-3911	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
11	9330 X	4606	-0-	-4724	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	8463 X	7178	-0-	-1285	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	5775	-0-	-2688	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	6076	-0-	-616	-0-	6076	2			N	-0-					-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 #: 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
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

09	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8493	-0-	-559	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8000	-0-	-760	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5174	-0-	-2421	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	3971	-0-	-4523	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4614	-0-	-1826	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

09	2490	N	2453	-0-	-37	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

09	2280	X	1949	-0-	-331	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1496	-0-	-268	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6694	-0-	3594	3594	6694	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6425	-0-	3425	7019	6425	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7660	-0-	4560	11579	7660	2			N	-0-					-0-
01	19112	X	7533	-0-	-11579	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3921	-0-	-447	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	925	-0-	-755	-0-	925	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4220	-0-	-970	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4602	-0-	-761	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	4333	-0-	-175	-0-	4333	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

09	6000 X	4676	-0-	-1324	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4218	-0-	-150	-0-	4218	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

09	8280 X	5370	-0-	-2910	-0-	5370	2		N	-0-			177
10	7967 X	5347	-0-	-2620	-0-	5347	2		N	-0-			177
11	7710 X	4615	-0-	-3095	-0-	4615	2		N	-0-			177
12	7967 X	4843	-0-	-3124	-0-	4843	2		N	-0-			177
01	7657 X	5516	-0-	-2141	-0-	5516	2		N	-0-			177
*02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			177

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

09	6210 X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
10	6417 X	6067	-0-	-350	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2		N	-0-			-0-
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
*02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

09	5280 X	4659	-0-	-621	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	4650	-0-	-806	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	4373	-0-	-1083	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
*02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

09	6420 X	3359	-0-	-3061	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
12	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	5740	-0-	-894	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
*02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-

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
09	8880	X	5079	-0-	-3801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3024	-0-	-2773	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4257	-0-	-1199	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5131	-0-	-108	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3657	-0-	-991	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

09	4200	X	3038	-0-	-1162	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	1554	-0-	-1218	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

09	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3586	-0-	-1343	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2231	-0-	-2326	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	387	-0-	-4077	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

09	11220	X	9875	-0-	-1345	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8666	-0-	-2742	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7057	-0-	-3653	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9893	-0-	-988	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9269	-0-	-1116	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	5484	-0-	-3728	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3866	-0-	-154	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3155	-0-	-999	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2761	-0-	-1131	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	2			N	-0-					-0-
11	3513	X	3078	-0-	-435	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1120	-0-	-957	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1900	-0-	-1348	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

09	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6664	-0-	-466	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6522	-0-	-484	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4511	-0-	-1341	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1171	-0-	-677	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4300	-0-	-1156	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3583	-0-	-1877	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	3151	-0-	-3142	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3964	-0-	-2329	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3371	-0-	-2873	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

09	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

09	3000	N	6871	-0-	3871	3871	6871	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8275	-0-	5175	9046	8275	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4183	-0-	1183	10229	4183	2			N	-0-					-0-
12	13467	X	3238	-0-	-10229	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
*02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

09	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2940	N	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1341	-0-	-1294	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2843	-0-	43	43	2843	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5070 X	4034	-0-	-1036	-0-	4034	2			N	-0-					27
10	5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	3987	2			N	-0-					27
11	4410 X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					27
12	4247 X	3831	-0-	-416	-0-	3831	2			N	-0-					27
01	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	3580	2			N	-0-					27
02	3780 X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	3664	-0-	-648	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	6660 X	4589	-0-	-2071	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	2695	-0-	-4187	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

09	6570 X	6441	-0-	-129	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5330	-0-	-1240	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	4955	-0-	-1710	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	6445	-0-	-344	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	4428	-0-	-1592	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

09	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
10	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	10276 X	8711	-0-	-1565	-0-	8711	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

09	5340 X	4258	-0-	-1082	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4534	-0-	-626	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4837	-0-	-495	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5257	-0-	-261	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1445	-0-	-756	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	816	-0-	-780	-0-	816	2			N	-0-					-0-

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
09	2730 X	1923	-0-	-807	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1008	-0-	-812	-0-	1008	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
*02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

09	1590 N	919	-0-	-671	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

09	5310 X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	4532	-0-	-955	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	3913	-0-	-1397	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	4704	-0-	-783	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4311	-0-	-1176	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3497	-0-	-367	-0-	3497	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	728	-0-	-712	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
*02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3938	-0-	838	838	3938	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4045	-0-	1045	1883	4045	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4046	-0-	946	2829	4046	2		N	-0-			-0-
01	6785 X	3956	-0-	-2829	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
*02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 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
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

09	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	4084	2			N	-0-					87
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					87
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					87
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					87
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					87
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					87

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

09	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	13683	-0-	-4545	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	9951	-0-	-9159	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	12227	-0-	-7520	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	9294	-0-	-10453	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	7725	-0-	-5491	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

09	3600	X	1590	-0-	-2010	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1631	-0-	-2089	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	925	-0-	-1655	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	1100	-0-	-2496	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4395	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3993	-0-	1193	2488	3993	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					-0-
10	3077	N	2864	-0-	-213	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2366	-0-	-630	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-					-0-
12	2067	N	1956	-0-	-111	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1523	-0-	-129	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1262	-0-	-1168	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	47	-0-	-2402	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	992	-0-	-1426	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	2			N	-0-					-0-

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
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
10	589 N	74	-0-	-515	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	883	-0-	-125	-0-	883	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

09	3000 N	3544	-0-	544	544	3544	2		N	-0-			-0-
10	2774 N	2230	-0-	-544	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
11	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2073	-0-	-1231	-0-	2073	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

09	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

09	6330 X	5587	-0-	-743	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
10	6541 X	6005	-0-	-536	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
11	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
12	6541 X	5593	-0-	-948	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
*02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

09	2610 N	1705	-0-	-905	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
10	2666 N	1650	-0-	-1016	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1503	-0-	-37	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2		N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2		N	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	999	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1263	-0-	-249	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

09	5970	X	5333	-0-	-637	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5611	-0-	-31	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4219	-0-	-849	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

09	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

09	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3024	-0-	-112	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5430 X	2738	-0-	-2692	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	2786	-0-	-2205	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	3245	-0-	-1225	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3393	-0-	-1226	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	3528	-0-	-936	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

09	3210 X	3133	-0-	-77	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2411	-0-	-906	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2556	-0-	-356	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

09	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	8428 X	6222	-0-	-2206	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

09	5700 X	3153	-0-	-2547	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	1157	-0-	-4516	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	5700 X	849	-0-	-4851	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	3094	-0-	-2796	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

09	4230 X	446	-0-	-3784	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	741	-0-	-3630	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	1026	-0-	-2934	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-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
09	5280	X	1435	-0-	-3845	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1149	-0-	-4307	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	1427	-0-	-3793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1404	-0-	-3556	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1327	-0-	-1649	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1103	-0-	-241	-0-	1103	2			N	-0-					-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
09	990	N	139	-0-	-851	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-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
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

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
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3008	-0-	-660	-0-	3008	2			N	-0-					-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
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1493	-0-	-894	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1576	-0-	-2204	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

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
09	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

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
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2640	X	2071	-0-	-569	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5499	-0-	2399	2399	5499	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4608	-0-	1808	4207	4608	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

09	4710	X	2538	-0-	-2172	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3022	-0-	-1690	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2941	-0-	-1499	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1441	-0-	-3147	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1335	-0-	-3005	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1144	-0-	-1264	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5855	-0-	-505	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5597	-0-	-975	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4318	-0-	-2254	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4833	-0-	-1159	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

09	6660	X	4933	-0-	-1727	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4614	-0-	-696	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4291	-0-	-301	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

09	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2696	-0-	-1294	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2737	-0-	-1386	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2663	-0-	-1460	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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
09	4650	X	3937	-0-	-713	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2209	-0-	-2255	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2241	-0-	-1569	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2413	-0-	-1648	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1762	-0-	-1906	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

09	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

09	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5277	-0-	-1915	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4255	-0-	-3305	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	4850	-0-	-2962	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4441	-0-	-1803	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

09	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14632	-0-	11532	11532	14632	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8175	-0-	5075	16607	8175	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3838	-0-	1038	17645	3838	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

09	5460	X	2817	-0-	-2643	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	1736	-0-	-3224	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

09	3510	X	2611	-0-	-899	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2750	-0-	-877	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-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
09	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6944 X	4193	-0-	-2751	-0-	4193	2			N	-0-					-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
09	5610 X	4298	-0-	-1312	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	3751	-0-	-2046	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	3837	-0-	-1773	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	3649	-0-	-2148	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4233	-0-	-758	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3607	-0-	-397	-0-	3607	2			N	-0-					-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
09	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	2724	2			N	-0-					27
10	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			N	-0-					27
11	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-					27
12	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					27
01	2883 X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			N	-0-					27
02	2492 N	2154	-0-	-338	-0-	2154	2			N	-0-					27

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
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-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
09	5040 X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4058	-0-	-1150	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-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
09	5670 X	5488	-0-	-182	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	5300	-0-	-218	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	4408	-0-	-1265	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*02	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

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
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

09	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2186	-0-	-1286	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1794	-0-	-1446	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3464	-0-	-820	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

09	2850	N	2625	-0-	-225	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

09	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5400 X	4508	-0-	-892	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5059	-0-	-490	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	5234	-0-	-136	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5484	-0-	-65	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4932	-0-	-136	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

09	3000 N	4098	-0-	1098	1098	4098	2			N	-0-					-0-
10	4976 X	3878	-0-	-1098	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1200	-0-	-536	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	975	-0-	-525	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1658	-0-	-526	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

09	3180 X	2026	-0-	-1154	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	1478	-0-	-1462	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3488	-0-	688	688	3488	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

09	9420 X	5184	-0-	-4236	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	9734 X	9050	-0-	-684	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9420 X	8165	-0-	-1255	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	9734 X	4283	-0-	-5451	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	6376	-0-	-2707	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
*02	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

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
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
*02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	430	-0-	-779	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

09	8040 X	6926	-0-	-1114	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
10	7998 X	6930	-0-	-1068	-0-	6930	2		N	-0-			-0-
11	7110 X	6519	-0-	-591	-0-	6519	2		N	-0-			-0-
12	7347 X	5910	-0-	-1437	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	6839	-0-	-384	-0-	6839	2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5434	-0-	-1034	-0-	5434	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

09	3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	2796	-0-	-624	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2750	-0-	-218	-0-	2750	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

09	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4172	-0-	-261	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3616	-0-	-674	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3682	-0-	-751	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	2851	-0-	-985	-0-	2851	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

09	3390 X	1380	-0-	-2010	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	970	-0-	-1820	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	1860 X	704	-0-	-1156	-0-	704	2		N	-0-			-0-
12	1767 X	533	-0-	-1234	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	1767 X	583	-0-	-1184	-0-	583	2		N	-0-			-0-
02	644 N	547	-0-	-97	-0-	547	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3258	-0-	-132	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2803	-0-	-333	-0-	2803	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					18
10	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					18
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					18
12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6203	2	59	9	N	54					72
01	4991 X	1312	-0-	-3679	-0-	1312	2			N	-0-					72
02	4872 X	2946	-0-	-1926	-0-	2946	2			N	-0-					72

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2727	-0-	-73	146	2727	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

09	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	6847	-0-	3747	3747	6847	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4632	-0-	1632	5379	4632	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4058	-0-	958	6337	4058	2			N	-0-					-0-
01	10211 X	3874	-0-	-6337	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	3615	-0-	-1190	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	2325	-0-	-1545	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	3030	-0-	-2550	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	2535	-0-	-3045	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	2214	-0-	-2910	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

09	4170 X	3801	-0-	-369	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3026	-0-	-934	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3128	-0-	-1088	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	1913	-0-	-1643	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 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
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

09	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3354	-0-	554	554	3354	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

09	6120	X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4186	-0-	-1784	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4747	-0-	-1205	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4750	-0-	-985	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4006	-0-	-1118	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3130	-0-	-118	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

09	6300	X	4745	-0-	-1555	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4496	-0-	-1177	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3376	-0-	-1424	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2767	-0-	-2131	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2572	-0-	-2326	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2188	-0-	-2180	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

09	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					-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
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1172	-0-	-536	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1202	-0-	-282	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1764	-0-	-420	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

09	4650 X	3262	-0-	-1388	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	3364	-0-	-1441	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3227	-0-	-1303	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

09	11460 X	8556	-0-	-2904	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
10	10633 X	8778	-0-	-1855	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
11	9570 X	8143	-0-	-1427	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	9734 X	7356	-0-	-2378	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	6413	-0-	-3011	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	7980 X	7214	-0-	-766	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

09	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2082	-0-	-1111	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2715	-0-	-169	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3362	-0-	-922	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3830	-0-	-1099	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3851	-0-	-1078	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3119	-0-	-1781	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

09	3960	X	682	-0-	-3278	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2331	-0-	-1761	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2161	-0-	-1799	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1440	-0-	-1443	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	644	X	15	-0-	-629	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

09	9120	X	7312	-0-	-1808	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8418	-0-	-510	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	5671	-0-	-2609	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6313	-0-	-491	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

09	3960	X	755	-0-	-3205	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1935	-0-	-2157	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

09	3840	X	3781	-0-	-59	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	4000	2			N	-0-					-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
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1002	-0-	-648	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

09	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

09	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4049	-0-	-511	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2013	-0-	-2699	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
*02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

09	2970 X	2627	-0-	-343	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2171	-0-	-649	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1297	-0-	-719	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

09	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2688 N	2576	-0-	-112	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1985	-0-	-171	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3407	-0-	-733	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3801	-0-	-477	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	2952	-0-	-856	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

09	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2663	-0-	-313	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1727	-0-	-1249	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1186	-0-	-130	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	351	-0-	-4773	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

09	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2451	-0-	-680	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2400	-0-	-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

09	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1260	-0-	-817	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

09	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

09	7890	X	7764	-0-	-126	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7492	-0-	-398	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7539	-0-	-552	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6790	-0-	-462	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

09	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1007	-0-	-763	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-
01	2546	N	1524	-0-	-1022	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

09	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1297	-0-	-579	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

09	3870	X	2829	-0-	-1041	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2254	-0-	-1050	-0-	2254	2			N	-0-					-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
09	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	2266	-0-	-2105	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	1052	-0-	-3178	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	856	-0-	-2089	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	1466	-0-	-1479	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1389	-0-	-1271	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

09	8700 X	7909	-0-	-791	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
11	7050 X	5291	-0-	-1759	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
12	8184 X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2		N	-0-			-0-
01	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	7807	2		N	-0-			-0-
*02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	2703	-0-	-1637	-0-	2703	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

09	3150 X	2003	-0-	-1147	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	1907	-0-	-1243	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1828	-0-	-48	-0-	1828	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
10	5301 X	4977	-0-	-324	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	5106	-0-	-24	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5025	-0-	-276	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4565	-0-	-503	-0-	4565	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3355	-0-	-61	-0-	3355	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

09	5550 X	5311	-0-	-239	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4382	-0-	-981	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
12	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4956	-0-	-28	-0-	4956	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6688	-0-	-1341	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5184	-0-	-2068	-0-	5184	2			N	-0-					-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
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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
09	2970	X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1952	-0-	-435	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1495	-0-	-954	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1417	-0-	-403	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

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
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	2019	-0-	-3553	-0-	2019	2			N	-0-					-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
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

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
09	12990	X	5779	-0-	-7211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	724	-0-	-12699	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
12	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	32441	2			N	-0-					-0-
01	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
*02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-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
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3660 X	3400	-0-	-260	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3229	-0-	-553	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3176	-0-	-394	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2986	-0-	-178	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

09	6570 X	796	-0-	-5774	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	810 X	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	837 X	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	12364	-0-	9564	9564	12364	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

09	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1859	-0-	-73	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

09	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2617	-0-	-514	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2445	-0-	-525	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

09	6600 X	6238	-0-	-362	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	6758 X	5363	-0-	-1395	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	5534	-0-	-1006	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5498	-0-	-950	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	4983	-0-	-841	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1593	-0-	-3	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

09	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-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
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1402	-0-	-138	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

09	7260 X	4232	-0-	-3028	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
*02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

09	5970 X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4621	-0-	-929	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4792	-0-	-360	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

09	6450 X	3397	-0-	-3053	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3470	-0-	-1490	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3737	-0-	-417	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2930	-0-	-234	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

09	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4053	-0-	-177	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3690	-0-	-146	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	4032	-0-	-1788	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4142	-0-	-658	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	2459	-0-	-2284	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

09	5850 X	4739	-0-	-1111	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	2581	-0-	-2369	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	1271	-0-	-3844	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	1612	-0-	-3503	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	1406	-0-	-3018	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

09	6750 X	5251	-0-	-1499	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	4668	-0-	-2307	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	5079	-0-	-1671	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4838	-0-	-587	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	6413	-0-	-67	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	6588	-0-	-108	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	5695	-0-	-1001	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5800	-0-	-948	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2854	-0-	-142	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

09	2944 N	2400	-0-	-544	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1382	-0-	-886	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3769	-0-	-1391	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4624	-0-	-1297	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4660	-0-	-660	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
*02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

09	7530	X	6433	-0-	-1097	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5727	-0-	-293	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

09	8250	X	6373	-0-	-1877	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8225	-0-	-300	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7300	-0-	-950	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6908	-0-	-1307	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

09	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2			N	-0-					-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
09	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
*02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

09	4530	X	4491	-0-	-39	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

09	9570	X	7215	-0-	-2355	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7583	-0-	-1252	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7084	-0-	-1016	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6928	-0-	-1256	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6958	-0-	-1009	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5917	-0-	-943	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

09	6630	X	6250	-0-	-380	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3753	-0-	-507	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5102	-0-	-1346	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
*02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3264	X	3096	-0-	-168	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-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
09	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	2611	-0-	-5459	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3466	-0-	-2858	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 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
09	3000	N	3326	-0-	326	1628	3326	2			N	-0-					-0-
10	3695	X	2067	-0-	-1628	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	833	-0-	-438	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	464	-0-	-2616	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 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
09	6390	X	5869	-0-	-521	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5396	-0-	-1207	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5099	-0-	-1291	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4475	-0-	-2128	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4134	-0-	-1354	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

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
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6004	2	176	9	N	160					160
01	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					160
02	5796	X	5085	-0-	-711	-0-	5085	2			N	-0-					160

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	7979	-0-	-2971	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7688	-0-	-2418	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	5065	-0-	-4715	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4889	-0-	-5217	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7919	-0-	-1195	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5558	-0-	-1890	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720 X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
10	6882 X	6533	-0-	-349	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
11	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2		N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

09	3330 X	2484	-0-	-846	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2282	-0-	-725	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	1761	-0-	-936	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
*02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

09	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	1112	-0-	-2360	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	928	-0-	-2432	-0-	928	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	505	-0-	-2595	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	551	-0-	-2549	-0-	551	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	557	-0-	-2215	-0-	557	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

09	24870 X	22997	-0-	-1873	-0-	22997	2		N	-0-			-0-
10	24025 X	22693	-0-	-1332	-0-	22693	2		N	-0-			-0-
11	21990 X	20568	-0-	-1422	-0-	20568	2		N	-0-			-0-
12	23777 X	20807	-0-	-2970	-0-	20807	2		N	-0-			-0-
01	23777 X	20489	-0-	-3288	-0-	20489	2		N	-0-			-0-
02	21476 X	17317	-0-	-4159	-0-	17317	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

09	3840 X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3123	-0-	-293	-0-	3123	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

09	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2494	-0-	-250	-0-	2494	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

09	5490 X	5243	-0-	-247	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
10	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
*02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		N	-0-			-0-

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
09	8220 X	6923	-0-	-1297	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	7905 X	7691	-0-	-214	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	7298	-0-	-576	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
01	7719 X	7084	-0-	-635	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5963	-0-	-449	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	477	-0-	-573	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
10	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3508	-0-	-242	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	2294	-0-	-2158	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

09	3000 N	3138	-0-	138	201	3138	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2750	-0-	-134	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
10	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	4948	-0-	-1380	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

09	5760 X	4086	-0-	-1674	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	3187	-0-	-1823	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3056	-0-	-1718	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	2495	-0-	-1752	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	2495	-0-	-1313	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

09	5700 X	3504	-0-	-2196	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	4180	-0-	-1617	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	4018	-0-	-1592	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4892	-0-	-378	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4799	-0-	-471	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
*02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	538	-0-	-218	-0-	538	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

09	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

09	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5865	-0-	-1234	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5519	-0-	-1351	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2019	-0-	-3273	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	898	-0-	-1024	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	648	-0-	-668	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

09	10200	X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	7913	-0-	-2627	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8338	-0-	-1412	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7965	-0-	-1583	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7374	-0-	-1771	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6828	-0-	-1432	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 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
09	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5521	-0-	-183	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5250	-0-	-392	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4623	-0-	-417	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4755	-0-	-369	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

09	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

09	2340 X	2121	-0-	-219	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	2178	-0-	-240	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

09	5820 X	4883	-0-	-937	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4980	-0-	-480	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4852	-0-	-635	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

09	4800 X	4361	-0-	-439	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4445	-0-	-355	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4060	-0-	-900	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
01	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	1810	-0-	-918	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1060	-0-	-1370	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	973	-0-	-1166	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	581	-0-	-1217	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	980 N	684	-0-	-296	-0-	684	2			N	-0-					-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
09	4110 X	3730	-0-	-380	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

09	5190 X	3298	-0-	-1892	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3389	-0-	-511	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2468	-0-	-416	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

09	14370 X	1566	-0-	-12804	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	14849 X	1	-0-	-14848	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14370 X	4476	-0-	-9894	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*02	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

09	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

09	5430 X	4829	-0-	-601	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	4927	-0-	-467	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	3531	-0-	-1677	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3083	-0-	-1453	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

09	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
10	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
*02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6270 X	5183	-0-	-1087	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	5348	-0-	-945	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	4708	-0-	-1382	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4645	-0-	-199	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

09	91890 X	91890	-0-	-0-	-0-	91890	2			N	-0-					-0-
10	95443 X	95443	-0-	-0-	-0-	95443	2			N	-0-					-0-
11	91178 X	91178	-0-	-0-	-0-	91178	2			N	-0-					-0-
12	91307 X	91307	-0-	-0-	-0-	91307	2			N	-0-					-0-
01	90169 X	90169	-0-	-0-	-0-	90169	2			N	-0-					-0-
02	85792 X	79526	-0-	-6266	-0-	79526	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

09	3240 X	1795	-0-	-1445	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1953 X	1173	-0-	-780	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

09	8730 X	2346	-0-	-6384	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10	9021 X	4176	-0-	-4845	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	5682	-0-	-3048	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	4661	-0-	-4360	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	3398	-0-	-5623	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

09	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5142	-0-	-654	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

09	7260 X	1171	-0-	-6089	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
*02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

09	10410 X	8085	-0-	-2325	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9455 X	7519	-0-	-1936	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	9000 X	6251	-0-	-2749	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	8990 X	7335	-0-	-1655	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	7504	-0-	-1331	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	6734	-0-	-826	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5610 X	4705	-0-	-905	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	3695	-0-	-1915	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	4901	-0-	-896	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

09	15900 X	7685	-0-	-8215	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
10	16058 X	3918	-0-	-12140	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11	15540 X	4740	-0-	-10800	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
12	16058 X	4665	-0-	-11393	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
01	11439 X	4597	-0-	-6842	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
02	7168 X	4056	-0-	-3112	-0-	4056	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
10	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	6891	-0-	3891	3891	6891	2		N	-0-			-0-
12	9887 X	5996	-0-	-3891	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-			-0-
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

09	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2		N	-0-			-0-
10	8773 X	8284	-0-	-489	-0-	8284	2		N	-0-			-0-
11	8490 X	5918	-0-	-2572	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
12	8773 X	8607	-0-	-166	-0-	8607	2		N	-0-			-0-
01	8773 X	6060	-0-	-2713	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
02	8064 X	6873	-0-	-1191	-0-	6873	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

09	3180 X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2856	-0-	-324	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2778	-0-	-50	-0-	2778	2		N	-0-			-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
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2656	-0-	-3112	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

09	2640	X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1224	-0-	-1163	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	381	-0-	-828	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	952	N	5	-0-	-947	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

09	12570	X	10464	-0-	-2106	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9452	-0-	-2398	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10037	-0-	-1774	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10407	-0-	-1032	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6761	-0-	-3011	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7255	-0-	-1229	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

09	9570	X	5304	-0-	-4266	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8808	-0-	-732	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7519	-0-	-2370	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
*02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

09	4500	X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2704	-0-	-1636	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2766	-0-	-1154	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

09	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
*02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

09	12060	X	8766	-0-	-3294	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7540	-0-	-1605	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7994	-0-	-1058	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7322	-0-	-1730	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6544	-0-	-1632	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

09	9120	X	7303	-0-	-1817	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6966	-0-	-1559	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7392	-0-	-1008	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6246	-0-	-2434	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	612	-0-	-7262	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
*02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3611	-0-	-2241	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3276	-0-	-684	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3369	-0-	-383	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
10	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2		N	-0-			-0-
11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
12	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	5178	-0-	-2578	-0-	5178	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

09	1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

09	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
*02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2		N	-0-			-0-
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2779	-0-	-701	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	3733	-0-	-1223	-0-	3733	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

09	4740 X	3853	-0-	-887	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4015	-0-	-515	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3704	-0-	-977	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3572	-0-	-68	-0-	3572	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2736	-0-	-232	-0-	2736	2		N	-0-			-0-

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
09	6750 X	6651	-0-	-99	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6739	-0-	-236	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	6379	-0-	-371	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6291	-0-	-684	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5497	-0-	-719	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

09	15060 X	11583	-0-	-3477	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
10	14539 X	11893	-0-	-2646	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
11	13320 X	11339	-0-	-1981	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
12	13206 X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
01	12679 X	10065	-0-	-2614	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
02	10808 X	9581	-0-	-1227	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	5106	-0-	-226	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4724	-0-	-608	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

09	2760 X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2141	-0-	-494	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

09	6390 X	5877	-0-	-513	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	4052	-0-	-2551	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	2834	-0-	-3769	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
*02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

09	5310 X	4861	-0-	-449	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5284	-0-	-172	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4836	-0-	-354	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4269	-0-	-323	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

09	6060	X	5268	-0-	-792	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5413	-0-	-849	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5443	-0-	-44	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4655	-0-	-273	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

09	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2890	-0-	-1100	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	111	-0-	-4012	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
*02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

09	11370	X	8408	-0-	-2962	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8407	-0-	-3218	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	8026	-0-	-3224	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
*02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

09	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3237	-0-	-886	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2197	-0-	-1926	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

09	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1817	-0-	-507	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

09	16650	X	15608	-0-	-1042	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16008	-0-	-701	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14948	-0-	-1702	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	14890	-0-	-2315	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14899	-0-	-2306	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13295	-0-	-1265	-0-	13295	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 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
09	9450	X	8225	-0-	-1225	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8456	-0-	-844	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8017	-0-	-983	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7797	-0-	-1007	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6754	-0-	-918	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

09	9660	X	8080	-0-	-1580	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
10	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8705	-0-	-955	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	6678	-0-	-3304	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8056	-0-	-1926	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

09	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4839	-0-	-679	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4089	-0-	-1429	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4611	-0-	-93	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

09	5610	X	5125	-0-	-485	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5229	-0-	-381	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5160	-0-	-637	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

09	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3811	-0-	-808	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

09	7980	X	7868	-0-	-112	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7694	-0-	-286	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7757	-0-	-489	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6985	-0-	-351	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

09	2850	X	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	889	-0-	-1932	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*02	1700	N	6339	-0-	4639	4639	6339	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

09	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

09	11310	X	11124	-0-	-186	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10693	-0-	-994	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9769	-0-	-1732	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9885	-0-	-307	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

09	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

09	7440	X	6891	-0-	-549	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5524	-0-	-888	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7209	2	17	9	N	15					178
10	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	6949	2	15	9	N	14					192
11	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	6347	2	45	9	N	41					233
12	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6958	2	21	9	N	19					252
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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

09	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1870	-0-	-1014	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

09	4020	X	3157	-0-	-863	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3112	-0-	-1042	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2397	-0-	-1623	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2715	-0-	-1439	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2558	-0-	-1534	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2467	-0-	-417	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4225	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4334	-0-	1334	2459	4334	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4499	-0-	1399	3858	4499	2			N	-0-					-0-
01	8045	X	4187	-0-	-3858	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

09	4710	X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3436	-0-	-1121	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4101	-0-	-309	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2285	-0-	-2179	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	672	-0-	-3360	-0-	672	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

09	10950	X	10285	-0-	-665	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10407	-0-	-722	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9858	-0-	-792	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10059	-0-	-946	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9808	-0-	-918	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8599	-0-	-921	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

09	6930	X	6110	-0-	-820	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5961	-0-	-611	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5932	-0-	-485	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5189	-0-	-523	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6690 X	6244	-0-	-446	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	5014	-0-	-1434	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	4930	-0-	-1518	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	2871	-0-	-3373	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
10	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
12	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
01	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9240 X	9167	-0-	-73	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

09	6630 X	6038	-0-	-592	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	6851 X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	6838	-0-	-13	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
*02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

09	11100 X	7779	-0-	-3321	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
10	9858 X	5833	-0-	-4025	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	9540 X	6215	-0-	-3325	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
12	8029 X	5743	-0-	-2286	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	8029 X	5614	-0-	-2415	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	7252 X	4819	-0-	-2433	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
*02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

09	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-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
09	6990 X	6782	-0-	-208	-0-	6782	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	6587	-0-	-636	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	6598	-0-	-392	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
12	7068 X	6560	-0-	-508	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6624	-0-	-382	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	5734	-0-	-510	-0-	5734	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

09	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2412	-0-	-440	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2230	-0-	-94	-0-	2230	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	5080	-0-	-407	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
11	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
12	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
*02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

09	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2		N	-0-			-0-
10	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	20857	2		N	-0-			-0-
11	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2		N	-0-			-0-
12	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814	2		N	-0-			-0-
01	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2		N	-0-			-0-
02	15820 X	13067	-0-	-2753	-0-	13067	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

09	7080 X	6846	-0-	-234	-0-	6846	2		N	-0-			-0-
10	7316 X	5460	-0-	-1856	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	5278	-0-	-1802	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	5422	-0-	-1894	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
*02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

09	10830 X	8354	-0-	-2476	-0-	8354	2		N	-0-			-0-
10	10819 X	5570	-0-	-5249	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
11	10350 X	9004	-0-	-1346	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-
01	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2		N	-0-			-0-
*02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

09	27660 X	23624	-0-	-4036	-0-	23624	2		N	-0-			-0-
10	27745 X	26703	-0-	-1042	-0-	26703	2		N	-0-			-0-
11	28440 X	24100	-0-	-4340	-0-	24100	2		N	-0-			-0-
12	29388 X	24475	-0-	-4913	-0-	24475	2		N	-0-			-0-
01	29388 X	24954	-0-	-4434	-0-	24954	2		N	-0-			-0-
02	22064 X	21015	-0-	-1049	-0-	21015	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	5263	-0-	-4843	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9396	-0-	-384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	3219	-0-	-6887	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7897	-0-	-2209	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8386	-0-	-770	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2046	-0-	-1202	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

09	5790	X	4953	-0-	-837	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
*02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

09	4950	X	4522	-0-	-428	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4080	-0-	-601	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6228	-0-	-1164	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

09	23070	X	10805	-0-	-12265	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
10	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
11	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	14945	-0-	-6445	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
*02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

09	8040	X	2358	-0-	-5682	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5136	-0-	-2211	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	11490 X	899	-0-	-10591	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	1364 X	1092	-0-	-272	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	861	-0-	-309	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12	930 X	639	-0-	-291	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	761	-0-	-324	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	812 N	246	-0-	-566	-0-	246	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

09	10830 X	8678	-0-	-2152	-0-	8678	2		N	-0-			-0-
10	11191 X	8241	-0-	-2950	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
11	10350 X	7281	-0-	-3069	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
12	10044 X	7113	-0-	-2931	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
01	9920 X	6613	-0-	-3307	-0-	6613	2		N	-0-			-0-
02	8092 X	7148	-0-	-944	-0-	7148	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

09	4320 X	3852	-0-	-468	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	3658	-0-	-775	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3488	-0-	-712	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

09	21600 X	12642	-0-	-8958	-0-	12642	2		N	-0-			-0-
10	22320 X	13265	-0-	-9055	-0-	13265	2		N	-0-			-0-
11	21600 X	11582	-0-	-10018	-0-	11582	2		N	-0-			-0-
12	20212 X	11229	-0-	-8983	-0-	11229	2		N	-0-			-0-
01	17236 X	10724	-0-	-6512	-0-	10724	2		N	-0-			-0-
02	11564 X	9265	-0-	-2299	-0-	9265	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

09	10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	9230	2		N	-0-			-0-
10	10571 X	8645	-0-	-1926	-0-	8645	2		N	-0-			-0-
11	9930 X	8259	-0-	-1671	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
12	9703 X	7703	-0-	-2000	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
01	9548 X	8585	-0-	-963	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
02	8624 X	7520	-0-	-1104	-0-	7520	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

09	9030 X	7834	-0-	-1196	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
10	9331 X	7858	-0-	-1473	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
11	8160 X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2		N	-0-			-0-
12	8370 X	7454	-0-	-916	-0-	7454	2		N	-0-			-0-
01	8370 X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2		N	-0-			-0-
02	7308 X	6353	-0-	-955	-0-	6353	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

09	13620 X	9718	-0-	-3902	-0-	9718	2		N	-0-			-0-
10	11718 X	9455	-0-	-2263	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
11	11040 X	9638	-0-	-1402	-0-	9638	2		N	-0-			-0-
12	11160 X	9744	-0-	-1416	-0-	9744	2		N	-0-			-0-
01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2		N	-0-			-0-
02	9072 X	8951	-0-	-121	-0-	8951	2		N	-0-			-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
09	26250 X	23677	-0-	-2573	-0-	23677	2			N	-0-					-0-
10	26598 X	23602	-0-	-2996	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
11	25290 X	22054	-0-	-3236	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
12	25141 X	21737	-0-	-3404	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
01	24459 X	21247	-0-	-3212	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22092 X	18649	-0-	-3443	-0-	18649	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

09	9930 X	8284	-0-	-1646	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	9641 X	7908	-0-	-1733	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	7460	-0-	-1300	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	7662	-0-	-1359	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
01	8959 X	6726	-0-	-2233	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7728 X	4809	-0-	-2919	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

09	11430 X	7323	-0-	-4107	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	10323 X	6922	-0-	-3401	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
11	9510 X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
12	8587 X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	8587 X	7385	-0-	-1202	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	6118	-0-	-686	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

09	10020 X	9892	-0-	-128	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
10	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	7413	-0-	-2667	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	10416 X	8112	-0-	-2304	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	10416 X	7816	-0-	-2600	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	9240 X	6896	-0-	-2344	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

09	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
10	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
12	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	9859	-0-	-2125	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

09	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	4355	-0-	-1411	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	4418	-0-	-1162	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	3870	-0-	-1896	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3764	-0-	-436	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

09	14340 X	13629	-0-	-711	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
10	14818 X	13583	-0-	-1235	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
11	14340 X	12542	-0-	-1798	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14818 X	12649	-0-	-2169	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
01	14570 X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	12712 X	10491	-0-	-2221	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5820	X	5366	-0-	-454	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3942	-0-	-1070	-0-	3942	2			N	-0-					-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
*03	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	265	1	4575	2	Y	6					11
							7	9									
*04	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	246	1	4328	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
*05	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	252	1	4439	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*06	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	240	1	4039	2	Y	10					13
							11	9									
*07	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	236	1	4065	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
*08	4712	X	4193	-0-	-519	-0-	239	1	3953	2	Y	1					11
							1	9									
*09	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	224	1	3607	2	Y	2					13
							2	9									
10	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	252	1	3956	2	Y	-0-					13
11	4290	X	3795	-0-	-495	-0-	229	1	3566	2	Y	-0-					13
12	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	251	1	3683	2	Y	-0-					13
01	4216	X	3812	-0-	-404	-0-	198	1	3614	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	160	1	3221	2	Y	-0-					13

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
*03	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	157	1	2706	2	N	-0-					-0-
*04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	130	1	2295	2	N	-0-					-0-
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	177	1	3106	2	N	-0-					-0-
*06	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
*07	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	155	1	2673	2	N	-0-					-0-
*08	3286	X	2423	-0-	-863	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
*09	3180	X	2589	-0-	-591	-0-	151	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	154	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	125	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	75	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	947	-0-	-1719	-0-	49	1	898	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	496	-0-	-1912	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

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

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	323	-0-	-979	-0-	323	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	368	-0-	-772	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	199	-0-	-1010	-0-	199	2	N	-0-			-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	232	2	N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

09	300 X	240	-0-	-60	-0-	20	1	218	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					-0-
12	310 X	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

09	3000 X	938	-0-	-2062	-0-	77	1	860	2	N	1					61
						1	9									
10	1891 X	851	-0-	-1040	-0-	73	1	777	2	N	1					62
						1	9									
11	1770 X	825	-0-	-945	-0-	74	1	750	2	N	1	1	1			62
						1	9									
12	1829 X	689	-0-	-1140	-0-	62	1	626	2	N	1	1	1			62
						1	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

09	630 X	404	-0-	-226	-0-	33	1	371	2	N	-0-					15
10	651 X	472	-0-	-179	-0-	41	1	431	2	N	-0-					15
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					15
12	899 X	541	-0-	-358	-0-	49	1	492	2	N	-0-					15
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	1					82
							1	9									
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	102	1	1090	2	N	1					83
							1	9									
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	957	2	N	1	1	1			83
							1	9									
12	1116	X	750	-0-	-366	-0-	67	1	682	2	N	1	1	1			83
							1	9									
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									

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
09	5850	X	5029	-0-	-821	-0-	414	1	4601	2	N	13	2	8			195
							14	9									
10	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	472	1	5019	2	N	19					214
							21	9									
11	5220	X	4759	-0-	-461	-0-	426	1	4316	2	N	15	6	1			223
							17	9									
12	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	439	1	4450	2	N	4	6	1			221
							4	9									
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									

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
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	10	1	117	2	N	1					50
							1	9									
10	155	X	153	-0-	-2	-0-	13	1	139	2	N	1					51
							1	9									
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1	1	1			51
							1	9									
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	1	1	1			51
							1	9									
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									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	4380	X	3537	-0-	-843	-0-	291	1	3232	2	N	13					54
							14	9									
10	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	304	1	3236	2	N	13	3	8			64
							14	9									
11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	297	1	3014	2	N	17	12	1			69
							19	9									
12	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	297	1	3013	2	N	8	12	1			65
							9	9									
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									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

09	1800	X	1577	-0-	-223	-0-	129	1	1437	2	N	10					146
							11	9									
10	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	99	1	1049	2	N	12					158
							13	9									
11	1740	X	580	-0-	-1160	-0-	51	1	518	2	N	10	12	1			156
							11	9									
12	1643	X	510	-0-	-1133	-0-	45	1	456	2	N	8	12	1			152
							9	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

09	4980	X	4523	-0-	-457	-0-	372	1	4141	2	N	9	4	8			82
							10	9									
10	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	405	1	4306	2	N	25	3	8			104
							28	9									
11	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	411	1	4161	2	N	17	12	1	1	8	108
							19	9									
12	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	389	1	3939	2	N	13	12	1			109
							14	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

09	720	X	488	-0-	-232	-0-	40	1	448	2	N	-0-					72
10	744	X	657	-0-	-87	-0-	56	1	593	2	N	7	2	8			77
							8	9									
11	720	X	655	-0-	-65	-0-	58	1	590	2	N	6					83
							7	9									
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	2	N	-0-					83
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									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	900	X	617	-0-	-283	-0-	50	1	561	2	N	5					133
							6	9									
10	930	X	727	-0-	-203	-0-	62	1	663	2	N	2					135
							2	9									
11	900	X	675	-0-	-225	-0-	60	1	612	2	N	3					138
							3	9									
12	837	X	701	-0-	-136	-0-	62	1	629	2	N	9					147
							10	9									
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									

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
09	930	X	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	2	N	-0-					100
10	961	X	938	-0-	-23	-0-	81	1	857	2	N	-0-					100
11	900	X	888	-0-	-12	-0-	80	1	807	2	N	1	1	1			100
							1	9									
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	85	1	859	2	N	1	1	1			100
							1	9									
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

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
09	270	X	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	N	-0-					40
10	248	X	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	N	-0-					40
11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	2	N	-0-					40
12	248	X	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	2	N	-0-					40
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 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
09	1200	X	987	-0-	-213	-0-	81	1	905	2	N	1					53
							1	9									
10	1209	X	1037	-0-	-172	-0-	89	1	947	2	N	1					54
							1	9									
11	1080	X	946	-0-	-134	-0-	85	1	860	2	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1023	X	742	-0-	-281	-0-	67	1	674	2	N	1	1	1			54
							1	9									
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									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 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
09	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	162	1	1803	2	N	15					103
							17	9									
10	2201	X	2048	-0-	-153	-0-	174	1	1852	2	N	20					123
							22	9									
11	1950	X	1930	-0-	-20	-0-	171	1	1734	2	N	23	12	1			134
							25	9									
12	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	178	1	1806	2	N	18	12	1			140
							20	9									
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

09	630	N	594	-0-	-36	-0-	35	1	559	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 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
09	870	X	179	-0-	-691	-0-	92	1	87	2	N	-0-					25
10	1271	X	75	-0-	-1196	-0-	23	1	52	2	N	-0-					25
11	1230	X	347	-0-	-883	-0-	92	1	255	2	N	-0-					25
12	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	23	1	14	2	N	-0-					25
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	5					10
							6	9									
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	8					18
							9	9									
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	9	12	1			15
							10	9									
12	372	X	320	-0-	-52	-0-	28	1	283	2	N	8	12	1			11
							9	9									
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									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	860	-0-	-1000	-0-	70	1	778	2	N	11	3	8			194
							12	9									
10	1922	X	826	-0-	-1096	-0-	69	1	733	2	N	22	145	1	8	8	63
							24	9									
11	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	61	1	618	2	N	9	12	1			60
							10	9									
12	899	X	572	-0-	-327	-0-	51	1	512	2	N	8	12	1			56
							9	9									
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	73	1	693	2	N	9	11	1			54
							10	9									
02	812	X	392	-0-	-420	-0-	37	1	333	2	N	20					74
							22	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

09	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	150	1	2527	2	N	2					29
							2	9									
10	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	146	1	2516	2	N	23					52
							25	9									
11	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	145	1	2538	2	N	8					60
							9	9									
12	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	152	1	2668	2	N	-0-					60
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

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	40	1	970	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	918	-0-	-198 B	-0-	43	1	875	2	N	-0-			-0-
11	990 N	857	-0-	-133 B	-0-	29	1	828	2	N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	50	1	1109	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1320 N	977	-0-	-343 B	-0-	39	1	938	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	285	-0-	-1079 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	63	1	1845	2	N	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	N	-0-			-0-
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-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	2591	-0-	-1069 B	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	2746	-0-	-1036 B	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	2352	-0-	-1308 B	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	3123	-0-	-659 B	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3235	-0-	-665 B	-0-	32	1	3203	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3037	-0-	-869 B	-0-	30	1	3007	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	3095	-0-	-505 B	-0-	31	1	3064	3	N	-0-			-0-
12	3658 X	3203	-0-	-455 B	-0-	32	1	3171	3	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1178 X	1178	-0-	-0- B	-0-	12	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-					-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	42	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-					-0-
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-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

09	4560 X	4023	-0-	-537 B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3953	-0-	-759 B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	4022	-0-	-132 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

09	3660 X	3082	-0-	-578 B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2987	-0-	-547 B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1848	-0-	-1392 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2486	-0-	-862 B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

09	3270 X	2133	-0-	-1137 B	-0-	21	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	3379 X	2134	-0-	-1245 B	-0-	21	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	44	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	2556	-0-	-823 B	-0-	25	1	2531	2	N	-0-					-0-
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-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

09	3540 X	1964	-0-	-1576 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2316	-0-	-1342 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	18	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1893	-0-	-60 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	17	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1704	-0-	-156 B	-0-	17	1	1687	2	N	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

09	3300 X	3271	-0-	-29 B	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	2889	-0-	-521 B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-					-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	2046	-0-	-1333 B	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5400	X	4199	-0-	-1201 B	-0-	42	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4945	-0-	-635 B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3721	-0-	-1229 B	-0-	37	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0- B	-0-	54	1	5368	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

09	3210	X	3166	-0-	-44 B	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-					90
10	3503	X	3191	-0-	-312 B	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-					90
11	3390	X	3088	-0-	-302 B	-0-	31	1	3057	2	Y	-0-					90
12	3503	X	3310	-0-	-193 B	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					90
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

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

09	3630	X	3128	-0-	-502 B	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-					5
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-					5
11	3390	X	3253	-0-	-137 B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-					5
12	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					5
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

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	6	1	620	2	N	-0-					10
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	3	1	344	2	N	-0-					10
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	3	1	275	2	N	-0-	10	1			-0-
12	651	N	213	-0-	-438 B	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					109
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	13	1	1269	3	N	-0-					109
11	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	12	1	1195	3	N	-0-					109
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	14	1	1397	3	N	-0-					109
01	1271	N	1209	-0-	-62 B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					109
02	1120	N	875	-0-	-245 B	-0-	9	1	866	3	N	-0-					109

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
09	3570	X	3092	-0-	-478 B	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-					10
10	3534	X	2530	-0-	-1004 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					10
11	3300	X	2231	-0-	-1069 B	-0-	22	1	2209	2	Y	-0-					10
12	3193	X	874	-0-	-2319 B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					10
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

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 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
09	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-					33
10	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					33
11	2280	X	1990	-0-	-290 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					33
12	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					33
01	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					33
*02	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	34	1	3423	2	Y	51					84
							56	9									

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 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
09	1680	N	1476	-0-	-204 B	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					106
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					106
11	1680	N	1641	-0-	-39 B	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					106
12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					106
01	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					106
02	1540	N	1510	-0-	-30 B	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-					106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 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
09	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-					70
10	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	42	1	4192	2	Y	201					271
							221	9									
11	4200	X	3933	-0-	-267 B	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					271
12	4340	X	4262	-0-	-78 B	-0-	42	1	4220	2	Y	-0-	194	1			77
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

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
09	5042	X	5042	-0-	-0- B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	52	1	5186	2	N	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	51	1	5110	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3930	X	2839	-0-	-1091	B	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-			-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4605	2	Y	-0-			-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-			-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			-0-
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-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

09	6360	X	5725	-0-	-635	B	-0-	228	1	5497	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5723	-0-	-787	B	-0-	269	1	5454	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	4286	-0-	-2014	B	-0-	142	1	4144	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93	B	-0-	279	1	6138	2	N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

09	480	N	429	-0-	-51	B	-0-	17	1	412	2	N	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1067	2	N	-0-			-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1141	2	N	-0-			-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	43	1	950	2	N	-0-			-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

09	8967	X	8967	-0-	-0-	B	-0-	89	1	8878	2	Y	-0-			-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	B	-0-	92	1	9234	2	Y	-0-			-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	B	-0-	83	1	8254	2	Y	-0-			-0-
12	8651	X	8651	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8565	2	Y	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

09	7575	X	7575	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7500	2	Y	-0-			27
10	7378	X	7119	-0-	-259	B	-0-	70	1	7049	2	Y	-0-			27
11	7084	X	7084	-0-	-0-	B	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-			27
12	7409	X	6809	-0-	-600	B	-0-	67	1	6742	2	Y	-0-			27
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

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

09	4650	X	4677	-0-	27	B	-165387	46	1	4631	2	Y	-0-			28
10	4929	X	4647	-0-	-282	B	-165387	46	1	4601	2	Y	-0-			28
11	4770	X	3152	-0-	-1618	B	-165387	31	1	3121	2	Y	-0-			28
12	4929	X	3729	-0-	-1200	B	-165387	37	1	3692	2	Y	-0-			28
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

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

09	7980	X	6770	-0-	-1210	B	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-			-0-
10	7361	X	7361	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7288	2	Y	-0-			-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6665	2	Y	-0-			-0-
12	7006	X	6525	-0-	-481	B	-0-	65	1	6460	2	Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3000	X	2736	-0-	-264 B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2872	-0-	-259 B	-0-	28	1	2844	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	29	1	2885	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3047	-0-	-84 B	-0-	30	1	3017	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	7	1	719	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	7	1	709	2	N	-0-					-0-
11	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	7	1	669	2	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	7	1	737	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

09	7590	X	8235	-0-	645 B	-71195	82	1	8153	2	Y	-0-					-0-
10	7874	X	7774	-0-	-100 B	-71195	77	1	7697	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7041	-0-	-759 B	-71195	70	1	6971	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7035	-0-	-1118 B	-71195	70	1	6965	2	Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

09	9210	X	8817	-0-	-393 B	-0-	87	1	8730	2	Y	-0-					-0-
10	9517	X	8396	-0-	-1121 B	-0-	83	1	8313	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8330	-0-	-760 B	-0-	82	1	8248	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8611	-0-	-782 B	-0-	85	1	8526	2	Y	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

09	6360	X	6318	-0-	-42 B	-0-	63	1	6255	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6278	-0-	-294 B	-0-	62	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5901	-0-	-489 B	-0-	58	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	65	1	6548	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

09	7140	X	6682	-0-	-458 B	-0-	66	1	6616	2	Y	-0-					5
10	7378	X	6858	-0-	-520 B	-0-	68	1	6790	2	Y	-0-					5
11	7140	X	6638	-0-	-502 B	-0-	66	1	6572	2	Y	-0-					5
12	7779	X	7779	-0-	-0- B	-0-	77	1	7702	2	Y	-0-					5
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3335	-0-	-230 B	-0-	33	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2844	-0-	-546 B	-0-	28	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1761	-0-	-2021 B	-0-	17	1	1744	2	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	35	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3419	-0-	-146 B	-0-	34	1	3385	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3425	-0-	-25 B	-0-	34	1	3391	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3614	-0-	-75 B	-0-	36	1	3578	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	8069	X	8069	-0-	-0- B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-					-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0- B	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	4448	-0-	-3202 B	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	5052	-0-	-3287 B	-0-	50	1	5002	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7950	X	7884	-0-	-66 B	-0-	78	1	7806	2	Y	-0-					-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0- B	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-					-0-
11	8040	X	7204	-0-	-836 B	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	7254	-0-	-1054 B	-0-	72	1	7182	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3138	-0-	-462 B	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3280	-0-	-440 B	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3023	-0-	-307 B	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3143	-0-	-205 B	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7647	-0-	-483 B	-0-	76	1	7571	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7895	-0-	-506 B	-0-	78	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7601	-0-	-349 B	-0-	75	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7879	-0-	-150 B	-0-	78	1	7801	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8220	-0-	-0- B	-0-	81	1	8139	2	Y	-0-					-0-
10	7841	X	7841	-0-	-0- B	-0-	78	1	7763	2	Y	-0-					-0-
11	7539	X	7539	-0-	-0- B	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7013	-0-	-458 B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

09	4230	X	4228	-0-	-2 B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	43	1	4297	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4056	-0-	-24 B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3194	-0-	-1177 B	-0-	32	1	3162	2	N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

09	8160	X	1421	-0-	-6739 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	2769	-0-	-5663 B	-0-	27	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7182	-0-	-978 B	-0-	71	1	7111	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7858	-0-	-357 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

09	3930	X	1803	-0-	-2127 B	-0-	18	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2885	-0-	-1114 B	-0-	29	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2860	-0-	-950 B	-0-	28	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2729	-0-	-1208 B	-0-	27	1	2702	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

09	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	33	-0-	-556 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5160	X	777	-0-	-4383 B	-0-	8	1	769	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	933	-0-	-4399 B	-0-	9	1	924	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	951	-0-	-4209 B	-0-	9	1	942	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	377	-0-	-4862 B	-0-	4	1	373	2	N	-0-					-0-
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-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

09	2700	N	2658	-0-	-42 B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	1715	-0-	-1106 B	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2126	-0-	-454 B	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	1764	-0-	-995 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

09	7320	X	5591	-0-	-1729 B	-0-	55	1	5536	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6029	-0-	-1535 B	-0-	60	1	5969	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5064	-0-	-1176 B	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5386	-0-	-380 B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-					-0-
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-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

09	6780	X	6498	-0-	-282 B	-0-	64	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5937	-0-	-1069 B	-0-	59	1	5878	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5491	-0-	-1169 B	-0-	54	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5942	-0-	-816 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

09	4200	X	3568	-0-	-632 B	-0-	35	1	3533	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4000	-0-	-340 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3414	-0-	-696 B	-0-	34	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	41	1	4125	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

09	9330	X	8365	-0-	-965 B	-0-	83	1	8282	2	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8597	-0-	-827 B	-0-	85	1	8512	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7532	-0-	-1168 B	-0-	75	1	7457	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	7659	-0-	-1021 B	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7020 X	3912	-0-	-3108 B	-0-	39	1	3873	2	N	-0-					-0-
10	7254 X	3426	-0-	-3828 B	-0-	34	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-					-0-
12	7992 X	7992	-0-	-0- B	-0-	79	1	7913	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

09	13980 X	13465	-0-	-515 B	-0-	13465	2			Y	-0-					-0-
10	14446 X	9495	-0-	-4951 B	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-
11	13710 X	13023	-0-	-687 B	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
12	14105 X	12992	-0-	-1113 B	-0-	12992	2			Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

09	3390 X	3132	-0-	-258 B	-0-	31	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	3441 X	3237	-0-	-204 B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-					-0-
11	3330 X	3095	-0-	-235 B	-0-	31	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

09	4920 X	4768	-0-	-152 B	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4772	-0-	-312 B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4168	-0-	-722 B	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4748	-0-	-181 B	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

09	7800 X	5920	-0-	-1880 B	-0-	59	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	6024	-0-	-1416 B	-0-	60	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	7200 X	6525	-0-	-675 B	-0-	65	1	6460	2	N	-0-					-0-
12	7440 X	6804	-0-	-636 B	-0-	67	1	6737	2	N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

09	8640 X	8262	-0-	-378 B	-0-	82	1	8180	2	N	-0-					-0-
10	8928 X	7959	-0-	-969 B	-0-	79	1	7880	2	N	-0-					-0-
11	8640 X	8288	-0-	-352 B	-0-	82	1	8206	2	N	-0-					-0-
12	8525 X	7272	-0-	-1253 B	-0-	72	1	7200	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

09	3840 X	3746	-0-	-94 B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3852	-0-	-54 B	-0-	38	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	3716	-0-	-64 B	-0-	37	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	3906 X	3657	-0-	-249 B	-0-	36	1	3621	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	11280	X	9168	-0-	-2112 B	-0-	91	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9235	-0-	-1274 B	-0-	91	1	9144	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	7811	-0-	-2359 B	-0-	77	1	7734	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9870	-0-	-81 B	-0-	98	1	9772	2	N	-0-					-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

09	7080	X	6786	-0-	-294 B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6440	-0-	-1248 B	-0-	64	1	6376	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6902	-0-	-538 B	-0-	68	1	6834	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6464	-0-	-1224 B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

09	4170	X	3638	-0-	-532 B	-18250	36	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3733	-0-	-545 B	-18250	37	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3762	-0-	-378 B	-18250	37	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3302	-0-	-790 B	-18250	33	1	3269	2	N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

09	4380	X	3831	-0-	-549 B	-0-	38	1	3793	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4028	-0-	-498 B	-0-	40	1	3988	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3762	-0-	-48 B	-0-	37	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	41	1	4056	2	N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

09	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	42	1	4183	2	N	-0-					6
10	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	48	1	4830	2	N	-0-					6
11	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	44	1	4437	2	N	-0-					6
12	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	47	1	4681	2	N	-0-					6
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

09	9360	X	8136	-0-	-1224 B	-0-	81	1	8055	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8519	-0-	-1029 B	-0-	84	1	8435	2	N	-0-					-0-
11	9183	X	9183	-0-	-0- B	-0-	91	1	9092	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8976	-0-	-262 B	-0-	89	1	8887	2	N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

09	5730	X	5546	-0-	-184 B	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-					119
10	5704	X	5215	-0-	-489 B	-0-	52	1	5163	2	Y	-0-					119
11	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-					119
12	5735	X	5060	-0-	-675 B	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-					119
01	5735	X	5472	-0-	-263 B	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-					119
02	5180	X	4941	-0-	-239 B	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-					119

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 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
09	6060	X	5942	-0-	-118 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-			-0-
10	6757	X	6757	-0-	-0- B	-0-	67	1	6690	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5955	-0-	-105 B	-0-	59	1	5896	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5889	-0-	-249 B	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

09	9379	X	9379	-0-	-0- B	-0-	93	1	9286	2	N	-0-			30
10	9548	X	9141	-0-	-407 B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-			30
11	9240	X	8726	-0-	-514 B	-0-	86	1	8640	2	N	-0-			30
12	9703	X	5461	-0-	-4242 B	-0-	54	1	5407	2	N	-0-			30
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							

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

09	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	43	1	4344	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4234	-0-	-106 B	-0-	42	1	4192	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3988	-0-	-212 B	-0-	39	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4044	-0-	-482 B	-0-	40	1	4004	2	N	-0-			-0-
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-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

09	240	N	429	-0-	189 B	-716955	4	1	425	2	N	-0-			-0-
10	279	N	308	-0-	29 B	-716926	3	1	305	2	N	-0-			-0-
11	270	N	393	-0-	123 B	-716803	4	1	389	2	N	-0-			-0-
12	434	N	298	-0-	-136 B	-716803	3	1	295	2	N	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

09	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	24	1	2444	2	N	-0-			-0-
10	2852	N	2628	-0-	-224 B	-0-	26	1	2602	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2447	-0-	-43 B	-0-	24	1	2423	2	N	-0-			-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

09	7770	X	7562	-0-	-208 B	-0-	75	1	7487	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7473	-0-	-556 B	-0-	74	1	7399	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7176	-0-	-594 B	-0-	71	1	7105	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7199	-0-	-613 B	-0-	71	1	7128	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6600	X	6264	-0-	-336 B	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-			-0-
10	6572	X	6464	-0-	-108 B	-0-	64	1	6400	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	5897	-0-	-403 B	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-			-0-
12	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

09	14280	X	11582	-0-	-2698 B	-0-	115	1	11467	2	N	-0-			1
10	13547	X	11982	-0-	-1565 B	-0-	119	1	11863	2	N	-0-			1
11	13110	X	11112	-0-	-1998 B	-0-	110	1	11002	2	N	-0-			1
12	13547	X	8757	-0-	-4790 B	-0-	87	1	8670	2	N	-0-			1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

09	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	47	1	4677	2	N	-0-			-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	49	1	4870	2	N	-0-			-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	101	1	5285	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

09	3600	X	2118	-0-	-1482 B	-0-	21	1	2097	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2831	-0-	-889 B	-0-	28	1	2803	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1774	-0-	-956 B	-0-	18	1	1756	2	N	-0-			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-			-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

09	6030	X	4959	-0-	-1071 B	-0-	49	1	4910	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	4183	-0-	-2048 B	-0-	41	1	4142	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5354	-0-	-676 B	-0-	53	1	5301	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5012	-0-	-506 B	-0-	50	1	4962	2	N	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

09	3570	X	3355	-0-	-215 B	-0-	33	1	3322	2	N	-0-			-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	35	1	3459	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3185	-0-	-265 B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2501	-0-	-1064 B	-0-	25	1	2476	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	10	1	971	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	10	1	975	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	9	1	914	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	9	1	920	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	9000	X	8039	-0-	-961 B	-0-	80	1	7959	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	4985	-0-	-4098 B	-0-	49	1	4936	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	4639	-0-	-3851 B	-0-	46	1	4593	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	5817	-0-	-2584 B	-0-	58	1	5759	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12240	X	7650	-0-	-4590 B	-0-	76	1	7574	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	6986	-0-	-5662 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7781	-0-	-1129 B	-0-	77	1	7704	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7614	-0-	-942 B	-0-	75	1	7539	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6810	X	6265	-0-	-545 B	-0-	62	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6944	-0-	-93 B	-0-	69	1	6875	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6672	-0-	-138 B	-0-	66	1	6606	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5060	-0-	-1977 B	-0-	50	1	5010	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6090	X	4988	-0-	-1102 B	-0-	49	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4819	-0-	-1040 B	-0-	48	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5214	-0-	-396 B	-0-	52	1	5162	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5219	-0-	-361 B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11880	X	8278	-0-	-3602 B	-0-	82	1	8196	2	N	-0-					29
10	11780	X	7382	-0-	-4398 B	-0-	73	1	7309	2	N	-0-					29
11	11310	X	7945	-0-	-3365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-					29
12	10819	X	9199	-0-	-1620 B	-0-	91	1	9108	2	N	-0-					29
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

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
09	8640	X	7146	-0-	-1494 B	-0-	71	1	7075	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6983	-0-	-1945 B	-0-	69	1	6914	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	5208	-0-	-3402 B	-0-	52	1	5156	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7874	-0-	-651 B	-0-	78	1	7796	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4410	X	3230	-0-	-1180 B	-0-	32	1	3198	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3041	-0-	-1516 B	-0-	30	1	3011	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3546	-0-	-864 B	-0-	35	1	3511	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3647	-0-	-662 B	-0-	36	1	3611	2	N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

09	2220	N	2074	-0-	-146 B	-0-	21	1	2053	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1995	-0-	-237 B	-0-	20	1	1975	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1903	-0-	-257 B	-0-	19	1	1884	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1956	-0-	-183 B	-0-	19	1	1937	2	N	-0-			-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

09	3390	X	2597	-0-	-793 B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	2679	-0-	-1165 B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	960	-0-	-2760 B	-0-	10	1	950	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

09	11580	X	9450	-0-	-2130 B	-0-	94	1	9356	2	N	-0-			123
10	11966	X	9172	-0-	-2794 B	-0-	91	1	9081	2	N	-0-			123
11	10590	X	8889	-0-	-1701 B	-0-	88	1	8801	2	N	-0-			123
12	10199	X	9505	-0-	-694 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-			123
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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

09	6210	X	5875	-0-	-335 B	-0-	58	1	5817	2	Y	-0-			57
10	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			57
11	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	59	1	5949	2	Y	-0-			57
12	6076	X	5954	-0-	-122 B	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-			57
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

09	951	X	951	-0-	-0- B	-0-	9	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	961	X	732	-0-	-229 B	-0-	7	1	725	2	Y	-0-			-0-
11	930	X	831	-0-	-99 B	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	992	X	663	-0-	-329 B	-0-	7	1	656	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

09	11271	X	11271	-0-	-0- B	-0-	112	1	11159	2	N	-0-			-0-
10	11641	X	11641	-0-	-0- B	-0-	115	1	11526	2	N	-0-			-0-
11	10835	X	10835	-0-	-0- B	-0-	107	1	10728	2	N	-0-			-0-
12	11267	X	11267	-0-	-0- B	-0-	112	1	11155	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	12450 X	10255	-0-	-2195 B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			40
10	12183 X	10387	-0-	-1796 B	-0-	103	1	10284	2	N	-0-			40
11	11340 X	9459	-0-	-1881 B	-0-	112	1	9347	3	N	-0-			40
12	11625 X	9486	-0-	-2139 B	-0-	130	1	5700	2	N	-0-			40
						3656	3							
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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

09	7920 X	7285	-0-	-635 B	-0-	72	1	7213	2	N	-0-			-0-
10	8153 X	7495	-0-	-658 B	-0-	74	1	7421	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	7161	-0-	-729 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	7325	-0-	-828 B	-0-	73	1	7252	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

09	9600 X	7517	-0-	-2083 B	-0-	74	1	7443	2	N	-0-			-0-
10	9920 X	7910	-0-	-2010 B	-0-	78	1	7832	2	N	-0-			-0-
11	9600 X	8345	-0-	-1255 B	-0-	83	1	8262	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	8032	-0-	-1671 B	-0-	80	1	7952	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

09	9420 X	7669	-0-	-1751 B	-0-	76	1	7593	2	N	-0-			22
10	9548 X	8378	-0-	-1170 B	-0-	83	1	8295	2	N	-0-			22
11	8515 X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	N	-0-			22
12	8705 X	8705	-0-	-0- B	-0-	86	1	8619	2	N	-0-			22
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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

09	10860 X	9855	-0-	-1005 B	-0-	98	1	9757	2	N	-0-			-0-
10	10757 X	10461	-0-	-296 B	-0-	104	1	10357	2	N	-0-			-0-
11	10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	100	1	10032	2	N	-0-			-0-
12	10804 X	10804	-0-	-0- B	-0-	107	1	10697	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

09	4800 X	2964	-0-	-1836 B	-0-	29	1	2935	2	N	-0-			109
10	4960 X	4839	-0-	-121 B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			109
11	4470 X	3813	-0-	-657 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			109
12	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			109
01	4836 X	2119	-0-	-2717 B	-0-	21	1	2098	2	N	-0-			109
*02	4368 X	1877	-0-	-2491 B	-0-	19	1	1858	2	N	-0-			109

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5602	-0-	-1238 B	-0-	55	1	5547	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5987	-0-	-430 B	-0-	59	1	5928	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5485	-0-	-485 B	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5662	-0-	-507 B	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

09	9690	X	9494	-0-	-196 B	-0-	94	1	9400	2	N	-0-			-0-
10	10097	X	10097	-0-	-0- B	-0-	100	1	9997	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9269	-0-	-271 B	-0-	92	1	9177	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	8856	-0-	-1002 B	-0-	88	1	8768	2	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

09	7050	X	6143	-0-	-907 B	-0-	61	1	6082	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6575	-0-	-493 B	-0-	65	1	6510	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6573	-0-	-267 B	-0-	65	1	6508	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6290	-0-	-778 B	-0-	62	1	6228	2	N	-0-			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

09	6390	X	5092	-0-	-1298 B	-0-	205	1	4887	3	Y	-0-			2
10	6603	X	3529	-0-	-3074 B	-0-	204	1	3325	3	Y	-0-			2
11	6390	X	4091	-0-	-2299 B	-0-	187	1	3904	3	Y	-0-			2
12	6479	X	-0-	-0-	-6479 B	-0-					Y	-0-			2
01	6324	X	-0-	-0-	-6324 B	-0-					Y	-0-			2
*02	4760	X	-0-	-0-	-4760 B	-0-					Y	-0-			2

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

09	11400	X	9985	-0-	-1415 B	-0-	99	1	9886	2	N	-0-			60
10	11656	X	10266	-0-	-1390 B	-0-	102	1	10164	2	N	-0-			60
11	11160	X	10166	-0-	-994 B	-0-	101	1	10065	2	N	-0-			60
12	10819	X	10062	-0-	-757 B	-0-	100	1	9962	2	N	-0-			60
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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

09	8250	X	7872	-0-	-378 B	-0-	78	1	7794	2	Y	-0-			-0-
10	8432	X	7979	-0-	-453 B	-0-	79	1	7900	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7665	-0-	-345 B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-			-0-
12	8277	X	7939	-0-	-338 B	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-			-0-
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9753	X	9753	-0-	-0- B	-0-	97	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	11005	-0-	-0- B	-0-	109	1	10896	2	N	-0-					-0-
11	10255	X	10255	-0-	-0- B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	7894	-0-	-2181 B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

09	7937	X	7937	-0-	-0- B	-0-	79	1	7858	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7038	-0-	-836 B	-0-	70	1	6968	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7610	-0-	-10 B	-0-	75	1	7535	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	6999	-0-	-1216 B	-0-	69	1	6930	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

09	17460	X	16169	-0-	-1291 B	-0-	160	1	16009	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	17065	-0-	-574 B	-0-	169	1	16896	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	15736	-0-	-1334 B	-0-	156	1	15580	2	N	-0-					-0-
12	16833	X	16396	-0-	-437 B	-0-	162	1	16234	2	N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

09	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	120	-0-	-252 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

09	22830	X	22287	-0-	-543 B	-0-	1511	1	20776	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	22531	-0-	-1060 B	-0-	1541	1	20990	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21659	-0-	-1171 B	-0-	1464	1	20194	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	23033	X	22250	-0-	-783 B	-0-	1589	1	20659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	23033	X	21906	-0-	-1127 B	-0-	1586	1	20318	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	19918	X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1830	N	1434	-0-	-396 B	-0-	11	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1141	-0-	-409 B	-0-	7	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1096	-0-	-434 B	-0-	9	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	532	-0-	-956 B	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
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-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	3	1	361	2	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	2	1	328	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	13	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	16	1	891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

09	2640	X	228	-0-	-2412 B	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					6
10	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	150	1	3706	2	Y	5					11
							6	9									
11	3000	X	1581	-0-	-1419 B	-0-	62	1	1519	2	Y	-0-					11
12	3100	X	2291	-0-	-809 B	-0-	83	1	2199	2	Y	8					19
							9	9									
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									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-
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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

09	8640	X	7058	-0-	-1582 B	-0-	276	1	6782	2	Y	-0-					32
10	8587	X	7588	-0-	-999 B	-0-	296	1	7281	2	Y	10					42
							11	9									
11	8310	X	7016	-0-	-1294 B	-0-	275	1	6741	2	Y	-0-					42
12	8494	X	5920	-0-	-2574 B	-0-	214	1	5684	2	Y	20					62
							22	9									
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									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	8040	X	3158	-0-	-4882 B	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					18
10	8308	X	3264	-0-	-5044 B	-0-	127	1	3131	2	Y	5					23
							6	9									
11	8040	X	3406	-0-	-4634 B	-0-	134	1	3272	2	Y	-0-					23
12	6231	X	3672	-0-	-2559 B	-0-	132	1	3527	2	Y	12					35
							13	9									
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									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

09	4560	X	4064	-0-	-496 B	-0-	4064	2			N	-0-					62
10	4712	X	4070	-0-	-642 B	-0-	4070	2			N	-0-					62
11	4560	X	3925	-0-	-635 B	-0-	3925	2			N	-0-					62
12	4712	X	3326	-0-	-1386 B	-0-	3326	2			N	-0-					62
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

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

09	7080	X	6733	-0-	-347 B	-0-	6733	2			N	-0-					118
10	7316	X	6568	-0-	-748 B	-0-	6568	2			N	-0-					118
11	6990	X	5639	-0-	-1351 B	-0-	5639	2			N	-0-					118
12	7223	X	4814	-0-	-2409 B	-0-	4760	2	54	9	N	49					167
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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

09	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2			N	-0-					95
10	5605	X	5605	-0-	-0- B	-0-	5605	2			N	-0-					95
11	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					95
12	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	2			N	-0-					95
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

09	5640	X	98	-0-	-5542 B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					52
10	7636	X	7636	-0-	-0- B	-0-	362	1	7274	2	N	-0-					52
11	5550	X	4749	-0-	-801 B	-0-	349	1	4400	2	N	-0-					52
12	6688	X	6688	-0-	-0- B	-0-	303	1	6385	2	N	-0-					52
01	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	236	1	6076	2	N	-0-					52
02	5880	X	4710	-0-	-1170 B	-0-	188	1	4522	2	N	-0-					52

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
01	T. A.		7387	-0-	7387 B	-78656	275	1	7108	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	0	X	10545	-0-	10545 B	-68111	422	1	10123	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
12	T. A.	11925	-0-	11925 B	-368943	541	1	11384	2	N	-0-					28
01	T. A.	17507	-0-	17507 B	-351436	653	1	16853	2	N	1	1	8			28
						1	9									
02	0 X	15424	-0-	15424 B	-336012	616	1	14804	2	N	4	4	8			28
						4	9									

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

09	2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	206	1	2531	2	N	-0-					57
10	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	249	1	4992	2	N	5	5	8			57
						6	9									
11	5187 X	5187	-0-	-0- B	-0-	381	1	4806	2	N	-0-					57
12	9493 X	9493	-0-	-0- B	-0-	430	1	9063	2	N	-0-					57
01	6872 X	6872	-0-	-0- B	-0-	256	1	6616	2	N	-0-					57
*02	5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			57
						1	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

09	4740 X	-0-	-0-	-4740 B	-0-					N	-0-					52
10	4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					52
11	3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	283	1	3567	2	N	-0-					52
12	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	174	1	3664	2	N	-0-					52
01	4588 X	3896	-0-	-692 B	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					52
02	4144 X	3339	-0-	-805 B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

09	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-
10	775 N	575	-0-	-200 B	-0-	27	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600 N	503	-0-	-97 B	-0-	37	1	466	2	N	-0-					-0-
12	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

09	4680 X	3642	-0-	-1038 B	-0-	275	1	3367	2	N	-0-					-0-
10	4836 X	3840	-0-	-996 B	-0-	182	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	3880	-0-	-560 B	-0-	285	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4588 X	3764	-0-	-824 B	-0-	171	1	3593	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	81	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	96	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	60	1	1260	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

09	2550	N	2289	-0-	-261 B	-0-	173	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2192	-0-	-226 B	-0-	104	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	181	1	2284	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2321	-0-	-35 B	-0-	105	1	2216	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

09	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

09	1590	N	1472	-0-	-118 B	-0-	111	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	72	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	50	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1272	-0-	-352 B	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	40	1	489	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	23	1	489	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	213	1	2609	2	N	-0-					-0-
10	2847 X	2847	-0-	-0- B	-0-	135	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	211	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	127	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	99	1	2541	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	100	1	2392	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

09	17700 X	16623	-0-	-1077 B	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	17621 X	17621	-0-	-0- B	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
11	16260 X	15992	-0-	-268 B	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
12	17174 X	14172	-0-	-3002 B	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	17608 X	-0-	-0-	-17608 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15652 X	-0-	-0-	-15652 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

09	37483 X	37483	-0-	-0- B	-0-	37483	2			N	-0-					-0-
10	35903 X	35903	-0-	-0- B	-0-	35903	2			N	-0-					-0-
11	30307 X	30307	-0-	-0- B	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
12	20092 X	20092	-0-	-0- B	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

09	1998 X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	916	-0-	-2494 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	1212	-0-	-2088 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	1655	-0-	-1755 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

09	4710 X	4229	-0-	-481 B	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	4205	-0-	-4258 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	8190 X	3169	-0-	-5021 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	8463 X	2859	-0-	-5604 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
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-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/20/2014 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
09	0	Z	3	-0-	3	B	144143	3	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	13199	-0-	13199	B	157342	13199	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	15178	-0-	15178	B	172520	15178	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	13412	-0-	13412	B	185932	13412	2			N	-0-					-0-
*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-

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

09	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	269	-0-	-847	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	837	N	3	-0-	-834	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	B	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

09	2010	N	1853	-0-	-157	B	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1467	-0-	-573	B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
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-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

09	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

09	2312	X	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1794	-0-	-486	B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1205	-0-	-1182	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
09	DLQ	G-10	1673	-0-	1673 B	2938	1673	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1059	-0-	1059 B	3997	1059	3			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1017	-0-	1017 B	5014	1017	3			N	-0-					-0-
12	7557	X	2543	-0-	-5014 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	3270	X	2208	-0-	-1062 B	-0-	124	1	2071	2	Y	12					30
							13	9									
10	2387	X	2060	-0-	-327 B	-0-	130	1	1926	2	Y	4					34
							4	9									
11	2310	X	2241	-0-	-69 B	-0-	136	1	2088	2	Y	15					49
							17	9									
12	2387	X	1556	-0-	-831 B	-0-	101	1	1455	2	Y	-0-					49
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									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5146	X	5146	-0-	-0- B	-0-	5146	2			N	-0-					110
10	1471	X	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					110
11	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	2			N	-0-					110
12	5540	X	5540	-0-	-0- B	-0-	5540	2			N	-0-					110
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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	4290	X	3117	-0-	-1173 B	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2873	-0-	-1560 B	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2304	-0-	-1506 B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1759	-0-	-2054 B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8918	X	8918	-0-	-0- B	-0-	759	1	8159	2	N	-0-					-0-
10	9304	X	9304	-0-	-0- B	-0-	963	1	8341	2	N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0- B	-0-	634	1	6493	2	N	-0-					-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0- B	-0-	849	1	6423	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4680	X	4108	-0-	-572 B	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4369	-0-	-467 B	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
12	5371	X	5371	-0-	-0- B	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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
09	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	152	1	5176	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4144	-0-	-1002 B	-0-	122	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	928	-0-	-4052 B	-0-	27	1	901	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	1930	-0-	-3402 B	-0-	67	1	1863	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1020	N	359	-0-	-661 B	-24603	359	2			N	-0-			139
10	682	N	354	-0-	-328 B	-24603	354	2			N	-0-			139
11	450	N	300	-0-	-150 B	-24603	300	2			N	-0-			139
12	372	N	439	-0-	67 B	-24536	439	2			N	-0-			139
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

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
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	1260	X	2992	-0-	1732 B	-60408	2992	2			N	-0-			90
10	1302	X	3037	-0-	1735 B	-58673	3037	2			N	-0-			90
11	1260	X	1810	-0-	550 B	-58123	1810	2			N	-0-			90
12	1302	X	784	-0-	-518 B	-58123	784	2			N	-0-			90
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*03	713	N	361	-0-	-352	B	-0-	31	1	330	2	N	-0-			21
*04	690	N	329	-0-	-361	B	-0-	31	1	298	2	N	-0-			21
*05	496	N	17	-0-	-479	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			21
*06	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2639	2	N	-0-			21
*07	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	47	1	896	2	N	-0-			21
*08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	30	1	375	2	N	-0-			21
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2589	2			N	-0-			21
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	2			N	-0-			21
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	2			N	-0-			21
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			N	-0-			21
*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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

09	4140	X	3012	-0-	-1128	B	-0-	3012	2			N	-0-			65
10	3224	X	3074	-0-	-150	B	-0-	3074	2			N	-0-			65
11	4466	X	4466	-0-	-0-	B	-0-	4466	2			N	-0-			65
12	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	3968	2			N	-0-			65
01	3480	X	3480	-0-	-0-	B	-0-	3480	2			N	-0-			65
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	B	-0-	3073	2			N	-0-			65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

09	4260	X	3948	-0-	-312	B	-3167	3948	2			N	-0-			84
10	4402	X	3818	-0-	-584	B	-3167	3818	2			N	-0-			84
11	4110	X	3547	-0-	-563	B	-3167	3547	2			N	-0-			84
12	4092	X	3809	-0-	-283	B	-3167	3809	2			N	-0-			84
01	4092	X	3847	-0-	-245	B	-3167	3847	2			N	-0-			84
02	3696	X	3188	-0-	-508	B	-3167	3188	2			N	-0-			84

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

09	5070	X	4813	-0-	-257	B	-23188	4813	2			N	-0-			147
10	4898	X	4782	-0-	-116	B	-23188	4782	2			N	-0-			147
11	4740	X	4264	-0-	-476	B	-23188	4264	2			N	-0-			147
12	4960	X	4840	-0-	-120	B	-23188	4840	2			N	-0-			147
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

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

09	6300	X	8148	-0-	1848	B	-92499	8148	2			N	-0-			104
10	6510	X	6455	-0-	-55	B	-92499	6455	2			N	-0-			104
11	6300	X	4579	-0-	-1721	B	-92499	4579	2			N	-0-			104
12	6510	X	4938	-0-	-1572	B	-92499	4938	2			N	-0-			104
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

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

09	7470	X	7220	-0-	-250	B	-6358	7220	2			N	-0-			90
10	6510	X	5877	-0-	-633	B	-6358	5877	2			N	-0-			90
11	6720	X	7526	-0-	806	B	-5552	7526	2			N	-0-			90
12	7471	X	6101	-0-	-1370	B	-5552	6101	2			N	-0-			90
01	7471	X	8000	-0-	529	B	-5023	8000	2			N	-0-			90
02	6916	X	5832	-0-	-1084	B	-5023	5832	2			N	-0-			90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9600 X	8969	-0-	-631 B	-0-	8969 2		N	-0-			110
10	9920 X	8297	-0-	-1623 B	-0-	8297 2		N	-0-			110
11	9600 X	8646	-0-	-954 B	-0-	8646 2		N	-0-			110
12	9920 X	9528	-0-	-392 B	-0-	9528 2		N	-0-			110
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

09	4080 X	4001	-0-	-79 B	-0-	4001 2		N	-0-			48
10	4216 X	3830	-0-	-386 B	-0-	3830 2		N	-0-			48
11	11628 X	11628	-0-	-0- B	-0-	11628 2		N	-0-			48
12	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	6742 2		N	-0-			48
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

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

09	5250 X	3909	-0-	-1341 B	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
10	5425 X	3157	-0-	-2268 B	-0-	3157 2		N	-0-			-0-
11	5250 X	3692	-0-	-1558 B	-0-	3692 2		N	-0-			-0-
12	5394 X	3789	-0-	-1605 B	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

09	7062 X	7062	-0-	-0- B	-0-	7062 2		N	-0-			-0-
10	6820 X	5600	-0-	-1220 B	-0-	5600 2		N	-0-			-0-
11	6600 X	5635	-0-	-965 B	-0-	5635 2		N	-0-			-0-
12	6820 X	4688	-0-	-2132 B	-0-	4688 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

09	7410 X	4924	-0-	-2486 B	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
10	6944 X	11	-0-	-6933 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	6720 X	3073	-0-	-3647 B	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
12	9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233 2		N	-0-			-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

09	6060 X	5803	-0-	-257 B	-0-	5803 2		N	-0-			109
10	6262 X	5831	-0-	-431 B	-0-	5784 2	47 9	N	43			152
11	5940 X	5275	-0-	-665 B	-0-	5275 2		N	-0-			152
12	6076 X	4712	-0-	-1364 B	-0-	4712 2		N	-0-			152
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

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

09	5460 X	5084	-0-	-376 B	-0-	258 1	4826 2	N	-0-			-0-
10	5549 X	4825	-0-	-724 B	-0-	234 1	4591 2	N	-0-			-0-
11	5400 X	3372	-0-	-2028 B	-0-	167 1	3205 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	2258	-0-	-3322 B	-0-	122 1	2136 2	N	-0-			-0-
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-

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
09	5615	X	5615	-0-	-0-	B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	B	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5484	-0-	-3	B	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

09	10187	X	10187	-0-	-0-	B	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5959	-0-	-489	B	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	2356	-0-	-3644	B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5868	-0-	-735	B	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

09	2910	X	1804	-0-	-1106	B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2253	-0-	-754	B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

09	4320	X	4347	-0-	27	B	-7337	4347	2			N	-0-					15
10	4464	X	3780	-0-	-684	B	-7337	3780	2			N	-0-					15
11	4320	X	3855	-0-	-465	B	-7337	3855	2			N	-0-					15
12	4464	X	4101	-0-	-363	B	-7337	4101	2			N	-0-					15
01	4464	X	2855	-0-	-1609	B	-7337	2855	2			N	-0-					15
02	3948	X	4442	-0-	494	B	-6843	4442	2			N	-0-					15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

09	6750	X	6055	-0-	-695	B	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	13945	X	13945	-0-	-0-	B	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
11	12269	X	12269	-0-	-0-	B	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
12	11189	X	11189	-0-	-0-	B	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

09	56649	X	56649	-0-	-0-	B	-0-	56649	2			Y	-0-					-0-
10	50061	X	50061	-0-	-0-	B	-0-	50061	2			Y	-0-					-0-
11	21106	X	21106	-0-	-0-	B	-0-	21106	2			Y	-0-					-0-
12	26038	X	26038	-0-	-0-	B	-0-	26038	2			Y	-0-					-0-
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

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

09	6149	X	6149	-0-	-0-	B	-0-	6149	2			N	-0-					57
10	5735	X	5735	-0-	-0-	B	-0-	5735	2			N	-0-					57
11	5464	X	5464	-0-	-0-	B	-0-	5464	2			N	-0-					57
12	5259	X	5259	-0-	-0-	B	-0-	5259	2			N	-0-					57
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5130	X	5037	-0-	-93 B	-0-	5037	2			N	-0-					12
10	5301	X	4911	-0-	-390 B	-0-	4911	2			N	-0-					12
11	5130	X	4764	-0-	-366 B	-0-	4764	2			N	-0-					12
12	5301	X	4700	-0-	-601 B	-0-	4700	2			N	-0-					12
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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

09	18829	X	18829	-0-	-0- B	-0-	18829	2			N	-0-					28
10	19034	X	16667	-0-	-2367 B	-0-	16646	2	21	9	N	19					47
11	18420	X	14737	-0-	-3683 B	-0-	14701	2	36	9	N	33					80
12	19034	X	14809	-0-	-4225 B	-0-	14779	2	30	9	N	27					107
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

09	7560	X	795	-0-	-6765 B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0- B	-0-	12298	2			Y	-0-					-0-
11	13583	X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
12	11829	X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

09	4500	X	2541	-0-	-1959 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	4887	X	4887	-0-	-0- B	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

09	5970	X	5539	-0-	-431 B	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	4915	-0-	-1254 B	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	4776	-0-	-1194 B	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5292	-0-	-660 B	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

09	8220	X	6167	-0-	-2053 B	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5579	-0-	-1799 B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5054	-0-	-1576 B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6551	-0-	-300 B	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

09	8700	X	8209	-0-	-491 B	-0-	8209	2			N	-0-					120
10	8773	X	8200	-0-	-573 B	-0-	8200	2			N	-0-					120
11	8490	X	7987	-0-	-503 B	-0-	7987	2			N	-0-					120
12	8773	X	8298	-0-	-475 B	-0-	8298	2			N	-0-					120
01	8494	X	8031	-0-	-463 B	-0-	8031	2			N	-0-					120
02	7644	X	7480	-0-	-164 B	-0-	7480	2			N	-0-					120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	22770 X	13281	-0-	-9489 B	-0-	13281	2			Y	-0-					-0-
10	21390 X	14766	-0-	-6624 B	-0-	14766	2			Y	-0-					-0-
11	19260 X	12260	-0-	-7000 B	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
12	18569 X	12612	-0-	-5957 B	-0-	12612	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

09	4050 X	1040	-0-	-3010 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	12039 X	12039	-0-	-0- B	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
11	8197 X	8197	-0-	-0- B	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

09	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

09	5880 X	3945	-0-	-1935 B	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
10	5766 X	3556	-0-	-2210 B	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	3559	-0-	-1511 B	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	4898 X	3764	-0-	-1134 B	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

09	1170 X	893	-0-	-277 B	-0-	893	2			N	-0-					135
10	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			N	-0-					135
11	840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788	2			N	-0-					135
12	930 N	757	-0-	-173 B	-0-	757	2			N	-0-					135
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

09	5190 X	4505	-0-	-685 B	-0-	4502	2	3	9	N	3					23
10	5270 X	4505	-0-	-765 B	-0-	4503	2	2	9	N	2					25
11	4860 X	3838	-0-	-1022 B	-0-	3838	2			N	-0-					25
12	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4702	2	30	9	N	27					52
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

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

09	5970 X	4386	-0-	-1584 B	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	5151	-0-	-1018 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	3850	-0-	-1880 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	4831	-0-	-346 B	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9000 X	8877	-0-	-123 B	-0-	8877 2		N	-0-			-0-
10	13178 X	13178	-0-	-0- B	-0-	13178 2		N	-0-			-0-
11	10064 X	10064	-0-	-0- B	-0-	10064 2		N	-0-			-0-
12	9176 X	8265	-0-	-911 B	-0-	8265 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

09	7472 X	7472	-0-	-0- B	-0-	7472 2		Y	-0-			-0-
10	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	6455 2		Y	-0-			-0-
11	6473 X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473 2		Y	-0-			-0-
12	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898 2		Y	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

09	3990 X	3351	-0-	-639 B	-0-	3351 2		N	-0-			119
10	3999 X	3505	-0-	-494 B	-0-	3505 2		N	-0-			119
11	3840 X	3477	-0-	-363 B	-0-	3477 2		N	-0-			119
12	3658 X	3569	-0-	-89 B	-0-	3569 2		N	-0-			119
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

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

09	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2		N	-0-			129
10	1209 N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142 2		N	-0-			129
11	1170 N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075 2		N	-0-			129
12	1209 N	1093	-0-	-116 B	-0-	1093 2		N	-0-			129
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

09	8041 X	8041	-0-	-0- B	-0-	8041 2		Y	-0-			-0-
10	6231 X	2501	-0-	-3730 B	-0-	2501 2		Y	-0-			-0-
11	8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	8654 2		Y	-0-			-0-
12	6324 X	4700	-0-	-1624 B	-0-	4700 2		Y	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

09	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476 2		N	-0-			187
10	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	6353 2	32 9	N	29			216
11	6360 X	5907	-0-	-453 B	-0-	5900 2	7 9	N	6	187	1	35
12	6572 X	6204	-0-	-368 B	-0-	6204 2		N	-0-			35
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

09	6720 X	1917	-0-	-4803 B	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2572	-0-	-807 B	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1993	-0-	-177 B	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3690 X	3432	-0-	-258 B	-0-	174	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	2694	-0-	-592 B	-0-	131	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	2448	-0-	-732 B	-0-	121	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	2837	-0-	-697 B	-0-	153	1	2684	2	N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

09	5370 X	3220	-0-	-2150 B	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	3367	-0-	-2182 B	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
11	4950 X	2560	-0-	-2390 B	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
12	4433 X	3207	-0-	-1226 B	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

09	6270 X	5203	-0-	-1067 B	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5675	-0-	-649 B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	5609	-0-	-361 B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5635	-0-	-534 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

09	5100 X	4410	-0-	-690 B	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4450	-0-	-727 B	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	4175	-0-	-385 B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

09	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	5656	2	94	9	N	85					182
10	5560 X	5560	-0-	-0- B	-0-	5538	2	22	9	N	20					202
11	5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	5219	2			N	-0-					202
12	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	2			N	-0-	188	1			14
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

09	4110 X	3837	-0-	-273 B	-0-	3837	2			N	-0-					98
10	4247 X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-					98
11	3990 X	3661	-0-	-329 B	-0-	3661	2			N	-0-					98
12	4123 X	3951	-0-	-172 B	-0-	3951	2			N	-0-					98
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

09	15420 X	11909	-0-	-3511 B	-0-	11909	2			N	-0-					192
10	11832 X	11832	-0-	-0- B	-0-	11832	2			N	-0-					192
11	11670 X	11670	-0-	-0- B	-0-	11670	2			N	-0-					192
12	12307 X	10084	-0-	-2223 B	-0-	10084	2			N	-0-					192
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3300 X	2555	-0-	-745 B	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2599	-0-	-811 B	-0-	2599 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2559	-0-	-741 B	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2578	-0-	-336 B	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

09	7050 X	5576	-0-	-1474 B	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
10	6417 X	5363	-0-	-1054 B	-0-	5363 2		N	-0-			-0-
11	6210 X	4774	-0-	-1436 B	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
12	5890 X	3856	-0-	-2034 B	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

09	7020 X	7010	-0-	-10 B	-0-	7010 2		Y	-0-			-0-
10	8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	8269 2		Y	-0-			-0-
11	9370 X	9370	-0-	-0- B	-0-	9370 2		Y	-0-			-0-
12	7781 X	7028	-0-	-753 B	-0-	7028 2		Y	-0-			-0-
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-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

09	5700 X	4367	-0-	-1333 B	-0-	4367 2		N	-0-			115
10	7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	7518 2		N	-0-			115
11	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6948 2		N	-0-			115
12	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244 2		N	-0-	80 1		35
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

09	14190 X	11471	-0-	-2719 B	-128051	11471 2		N	-0-			62
10	14012 X	12075	-0-	-1937 B	-128051	12075 2		N	-0-			62
11	12990 X	8728	-0-	-4262 B	-128051	8706 2	22 9	N	20			82
12	11842 X	9548	-0-	-2294 B	-128051	9548 2		N	-0-			82
01	12090 X	9743	-0-	-2347 B	-128051	9743 2		N	-0-			82
02	10920 X	10381	-0-	-539 B	-128051	10381 2		N	-0-			82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

09	8760 X	3075	-0-	-5685 B	-0-	3075 2		N	-0-			97
10	8277 X	6045	-0-	-2232 B	-0-	6045 2		N	-0-			97
11	7950 X	6251	-0-	-1699 B	-0-	6251 2		N	-0-			97
12	8029 X	6560	-0-	-1469 B	-0-	6560 2		N	-0-			97
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

09	9182 X	9182	-0-	-0- B	-0-	9182 2		Y	-0-			-0-
10	12784 X	12784	-0-	-0- B	-0-	12784 2		Y	-0-			-0-
11	9341 X	9341	-0-	-0- B	-0-	9341 2		Y	-0-			-0-
12	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002 2		Y	-0-			-0-
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-

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
09	9660	X	8717	-0-	-943 B	-0-	8717	2			N	-0-					157
10	9951	X	9428	-0-	-523 B	-0-	9428	2			N	-0-					157
11	9630	X	8424	-0-	-1206 B	-0-	8424	2			N	-0-					157
12	9517	X	8462	-0-	-1055 B	-0-	8462	2			N	-0-					157
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

09	10560	X	9881	-0-	-679 B	-9285	9881	2			N	-0-					25
10	9889	X	9832	-0-	-57 B	-9285	9832	2			N	-0-					25
11	10170	X	7732	-0-	-2438 B	-9285	7732	2			N	-0-					25
12	10509	X	6697	-0-	-3812 B	-9285	6697	2			N	-0-					25
01	10509	X	4355	-0-	-6154 B	-9285	4355	2			N	-0-					25
02	9212	X	3329	-0-	-5883 B	-9285	3329	2			N	-0-					25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

09	840	N	17	-0-	-823 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	806	N	2	-0-	-804 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

09	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	2			N	-0-					107
10	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-					107
11	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-					107
12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-					107
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

09	6300	X	5447	-0-	-853 B	-18281	5447	2			N	-0-					40
10	6386	X	5976	-0-	-410 B	-18281	5976	2			N	-0-					40
11	6180	X	5827	-0-	-353 B	-18281	5827	2			N	-0-					40
12	5921	X	5898	-0-	-23 B	-18281	5898	2			N	-0-					40
01	5983	X	5689	-0-	-294 B	-18281	5689	2			N	-0-					40
02	5264	X	4779	-0-	-485 B	-18281	4779	2			N	-0-					40

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

09	12240	X	9983	-0-	-2257 B	-0-	9983	2			N	-0-					80
10	12338	X	9515	-0-	-2823 B	-0-	9515	2			N	-0-					80
11	11460	X	9503	-0-	-1957 B	-0-	9503	2			N	-0-					80
12	11377	X	8937	-0-	-2440 B	-0-	8937	2			N	-0-					80
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

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

09	12059	X	12059	-0-	-0- B	-0-	519	1	11540	2	N	-0-					-0-
10	12522	X	12522	-0-	-0- B	-0-	539	1	11983	2	N	-0-					-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	466	1	10349	2	N	-0-					-0-
12	12103	X	12103	-0-	-0- B	-0-	521	1	11582	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5400 X	5011	-0-	-389 B	-0-	5011	2			N	-0-					27
10	5549 X	5070	-0-	-479 B	-0-	5070	2			N	-0-					27
11	5370 X	4593	-0-	-777 B	-0-	4593	2			N	-0-					27
12	5425 X	4750	-0-	-675 B	-0-	4750	2			N	-0-					27
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

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

09	5730 X	5451	-0-	-279 B	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
10	5921 X	5435	-0-	-486 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5440	-0-	-290 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	2631	-0-	-3290 B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

09	22650 X	18359	-0-	-4291 B	-0-	932	1	17427	2	N	-0-					90
10	24135 X	24135	-0-	-0- B	-0-	1170	1	22965	2	N	-0-					90
11	17317 X	17317	-0-	-0- B	-0-	859	1	16458	2	N	-0-					90
12	18972 X	12234	-0-	-6738 B	-0-	659	1	11575	2	N	-0-					90
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

*09	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	7268	2			N	-0-					65
*10	7471 X	7205	-0-	-266 B	-0-	7205	2			N	-0-					65
*11	7230 X	6768	-0-	-462 B	-0-	6768	2			N	-0-					65
*12	7471 X	7318	-0-	-153 B	-0-	7318	2			N	-0-					65
*01	7471 X	7039	-0-	-432 B	-0-	7039	2			N	-0-					65
02	6776 X	6342	-0-	-434 B	-0-	6342	2			N	-0-					65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

09	10380 X	9214	-0-	-1166 B	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
10	10447 X	8857	-0-	-1590 B	-0-	8857	2			Y	-0-					-0-
11	9870 X	8570	-0-	-1300 B	-0-	8570	2			Y	-0-					-0-
12	10013 X	8321	-0-	-1692 B	-0-	8321	2			Y	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

09	6240 X	6965	-0-	725 B	-5847	6965	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6405	-0-	-43 B	-5847	6405	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	7446	-0-	1206 B	-4641	7446	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	5819	-0-	-629 B	-4641	5819	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

09	9090 X	4455	-0-	-4635 B	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	8184 X	4369	-0-	-3815 B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	6660 X	2826	-0-	-3834 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	3850	-0-	-1730 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4650 X	3578	-0-	-1072 B	-0-	3578 2		N	-0-			19
10	4278 X	2077	-0-	-2201 B	-0-	2077 2		N	-0-			19
11	4140 X	1957	-0-	-2183 B	-0-	1957 2		N	-0-			19
12	3689 X	1825	-0-	-1864 B	-0-	1825 2		N	-0-			19
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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

09	6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148 2		N	-0-			84
10	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6485 2	11 9	N	10			94
11	5220 X	5077	-0-	-143 B	-0-	5077 2		N	-0-			94
12	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252 2		N	-0-			94
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

09	4950 X	4779	-0-	-171 B	-0-	4779 2		Y	-0-			-0-
10	5115 X	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758 2		Y	-0-			-0-
11	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	5331 2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	4461	-0-	-654 B	-0-	4461 2		Y	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

09	4950 X	4907	-0-	-43 B	-4902	4907 2		N	-0-			53
10	5115 X	4875	-0-	-240 B	-4902	4875 2		N	-0-			53
11	4860 X	4871	-0-	11 B	-4891	4871 2		N	-0-			53
12	5084 X	4944	-0-	-140 B	-4891	4944 2		N	-0-			53
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

*03	9362 X	8812	-0-	-550 B	-0-	8812 2		N	-0-			88
*04	8910 X	8281	-0-	-629 B	-0-	8281 2		N	-0-			88
*05	8928 X	8756	-0-	-172 B	-0-	8756 2		N	-0-			88
*06	8640 X	8393	-0-	-247 B	-0-	8393 2		N	-0-			88
*07	8804 X	8487	-0-	-317 B	-0-	8487 2		N	-0-			88
*08	8556 X	8387	-0-	-169 B	-0-	8387 2		N	-0-			88
*09	8280 X	7902	-0-	-378 B	-0-	7902 2		N	-0-			88
*10	8556 X	8065	-0-	-491 B	-0-	8065 2		N	-0-			88
*11	8280 X	7479	-0-	-801 B	-0-	7479 2		N	-0-			88
*12	8494 X	8005	-0-	-489 B	-0-	8005 2		N	-0-			88
*01	8401 X	7907	-0-	-494 B	-0-	7907 2		N	-0-			88
02	7364 X	6953	-0-	-411 B	-0-	6953 2		N	-0-			88

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

09	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	1508	-0-	-1809 B	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
11	7842 X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842 2		N	-0-			-0-
12	19161 X	19161	-0-	-0- B	-0-	19161 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16770 X	4919	-0-	-11851 B	-0-	4919 2		N	-0-			-0-
10	15779 X	8416	-0-	-7363 B	-0-	8416 2		N	-0-			-0-
11	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	9441 2		N	-0-			-0-
12	8804 X	8804	-0-	-0- B	-0-	8804 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

09	15000 X	13153	-0-	-1847 B	-0-	13153 2		Y	-0-			42
10	15159 X	12711	-0-	-2448 B	-0-	12642 2	69 9	Y	63			105
11	14490 X	11778	-0-	-2712 B	-0-	11778 2		Y	-0-			105
12	14725 X	12573	-0-	-2152 B	-0-	12573 2		Y	-0-			105
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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

09	12390 X	12676	-0-	286 B	-73311	12676 2		N	-0-			63
10	12803 X	10832	-0-	-1971 B	-73311	10832 2		N	-0-			63
11	12390 X	11499	-0-	-891 B	-73311	11499 2		N	-0-			63
12	12803 X	11198	-0-	-1605 B	-73311	11198 2		N	-0-			63
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

09	9390 X	9390	-0-	-0- B	-0-	9387 2	3 9	N	3			79
10	9380 X	9380	-0-	-0- B	-0-	9380 2		N	-0-			79
11	9232 X	9232	-0-	-0- B	-0-	9232 2		N	-0-			79
12	10068 X	10068	-0-	-0- B	-0-	10068 2		N	-0-			79
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

09	9630 X	8635	-0-	-995 B	-0-	8635 2		N	-0-			150
10	9951 X	8209	-0-	-1742 B	-0-	8209 2		N	-0-			150
11	9630 X	8148	-0-	-1482 B	-0-	8148 2		N	-0-			150
12	9920 X	7566	-0-	-2354 B	-0-	7566 2		N	-0-			150
01	9920 X	7769	-0-	-2151 B	-0-	7769 2		N	-0-			150
02	8064 X	6450	-0-	-1614 B	-0-	6450 2		N	-0-			150

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

09	7980 X	7624	-0-	-356 B	-0-	7607 2	17 9	N	15			75
10	8091 X	7781	-0-	-310 B	-0-	7781 2		N	-0-			75
11	7830 X	7633	-0-	-197 B	-0-	7633 2		N	-0-			75
12	8091 X	7885	-0-	-206 B	-0-	7885 2		N	-0-			75
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

09	7140 X	6795	-0-	-345 B	-0-	6795 2		N	-0-			55
10	7378 X	6462	-0-	-916 B	-0-	6462 2		N	-0-			55
11	7140 X	6433	-0-	-707 B	-0-	6433 2		N	-0-			55
12	7037 X	6045	-0-	-992 B	-0-	6045 2		N	-0-			55
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

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
09	5070 X	4761	-0-	-309 B	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4707	-0-	-470 B	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
11	5010 X	4263	-0-	-747 B	-0-	4263 2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4555	-0-	-622 B	-0-	4555 2		N	-0-			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

09	8820 X	8200	-0-	-620 B	-0-	8200 2		N	-0-			135
10	8928 X	8431	-0-	-497 B	-0-	8431 2		N	-0-			135
11	8640 X	7865	-0-	-775 B	-0-	7865 2		N	-0-			135
12	8928 X	4751	-0-	-4177 B	-0-	4751 2		N	-0-			135
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

09	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
10	5719 X	5719	-0-	-0- B	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
11	8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-	8303 2		N	-0-			-0-
12	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	6053 2		N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

09	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	7200 2	14 9	N	13			88
10	7245 X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245 2		N	-0-			88
11	7513 X	7513	-0-	-0- B	-0-	7513 2		N	-0-			88
12	7621 X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621 2		N	-0-			88
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

09	17250 X	13943	-0-	-3307 B	-63445	13943 2		N	-0-			28
10	16151 X	13684	-0-	-2467 B	-63445	13684 2		N	-0-			28
11	15270 X	13225	-0-	-2045 B	-63445	13225 2		N	-0-			28
12	15593 X	13138	-0-	-2455 B	-63445	13138 2		N	-0-			28
01	15252 X	13354	-0-	-1898 B	-63445	13354 2		N	-0-			28
02	13020 X	11825	-0-	-1195 B	-63445	11825 2		N	-0-			28

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

09	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2570	-0-	-1026 B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
11	4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
12	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

09	5400 X	4847	-0-	-553 B	-0-	4847 2		N	-0-			132
10	4967 X	4967	-0-	-0- B	-0-	4967 2		N	-0-			132
11	5070 X	4785	-0-	-285 B	-0-	4785 2		N	-0-			132
12	5239 X	4870	-0-	-369 B	-0-	4870 2		N	-0-			132
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	20247 X	20247	-0-	-0- B	-0-	20247 2		N	-0-			-0-
10	20336 X	18958	-0-	-1378 B	-0-	18958 2		N	-0-			-0-
11	19680 X	16537	-0-	-3143 B	-0-	16537 2		N	-0-			-0-
12	20336 X	15804	-0-	-4532 B	-0-	15804 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

09	8010 X	1523	-0-	-6487 B	-0-	1523 2		N	-0-			24
10	8277 X	5538	-0-	-2739 B	-0-	5538 2		N	-0-			24
11	7140 X	4735	-0-	-2405 B	-0-	4735 2		N	-0-			24
12	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	7851 2		N	-0-			24
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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

09	8199 X	8199	-0-	-0- B	-0-	8199 2		N	-0-			45
10	8308 X	8001	-0-	-307 B	-0-	8001 2		N	-0-			45
11	8160 X	8160	-0-	-0- B	-0-	8160 2		N	-0-			45
12	8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336 2		N	-0-			45
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

09	18960 X	13784	-0-	-5176 B	-0-	13775 2	9 9	N	8	175 1		34
10	17391 X	7326	-0-	-10065 B	-0-	7326 2		N	-0-			34
11	11220 X	7094	-0-	-4126 B	-0-	7094 2		N	-0-			34
12	14229 X	5643	-0-	-8586 B	-0-	5643 2		N	-0-			34
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

09	11670 X	9407	-0-	-2263 B	-0-	9407 2		N	-0-			15
10	12059 X	10412	-0-	-1647 B	-0-	10412 2		N	-0-			15
11	11670 X	9061	-0-	-2609 B	-0-	9061 2		N	-0-			15
12	10912 X	9518	-0-	-1394 B	-0-	9518 2		N	-0-			15
01	10416 X	9804	-0-	-612 B	-0-	9804 2		N	-0-			15
*02	8903 X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903 2		N	-0-			15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

09	3210 X	3063	-0-	-147 B	-952	3063 2		N	-0-			64
10	3317 X	3028	-0-	-289 B	-952	3028 2		N	-0-			64
11	3210 X	2833	-0-	-377 B	-952	2833 2		N	-0-			64
12	3162 X	2998	-0-	-164 B	-952	2998 2		N	-0-			64
01	3162 X	2832	-0-	-330 B	-952	2832 2		N	-0-			64
02	2856 X	2756	-0-	-100 B	-952	2756 2		N	-0-			64

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

09	7470 X	4252	-0-	-3218 B	-669064	4252 2		N	-0-			5
10	6975 X	1998	-0-	-4977 B	-669064	1998 2		N	-0-			5
11	6210 X	5331	-0-	-879 B	-669064	5331 2		N	-0-			5
12	5239 X	3411	-0-	-1828 B	-669064	3411 2		N	-0-			5
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7286	X	7286	-0-	-0- B	-0-	733	1	6553	2	N	-0-					20
10	7357	X	7357	-0-	-0- B	-0-	784	1	6573	2	N	-0-					20
11	6789	X	6789	-0-	-0- B	-0-	768	1	6021	2	N	-0-					20
12	6940	X	6940	-0-	-0- B	-0-	813	1	6127	2	N	-0-					20
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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

09	14700	X	9936	-0-	-4764 B	-0-	9936	2			N	-0-					120
10	12910	X	12910	-0-	-0- B	-0-	12910	2			N	-0-					120
11	12420	X	9022	-0-	-3398 B	-0-	9022	2			N	-0-					120
12	12834	X	9586	-0-	-3248 B	-0-	9586	2			N	-0-					120
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

09	8550	X	8081	-0-	-469 B	-26930	8081	2			N	-0-					20
10	8556	X	8043	-0-	-513 B	-26930	8043	2			N	-0-					20
11	8280	X	7383	-0-	-897 B	-26930	7383	2			N	-0-					20
12	8432	X	6850	-0-	-1582 B	-26930	6850	2			N	-0-					20
01	8339	X	7075	-0-	-1264 B	-26930	7075	2			N	-0-					20
02	7532	X	6559	-0-	-973 B	-26930	6559	2			N	-0-					20

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

09	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	19	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	36	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	65	1	2277	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

09	5520	X	5079	-0-	-441 B	-0-	5079	2			N	-0-					26
10	5611	X	5056	-0-	-555 B	-0-	5056	2			N	-0-					26
11	5340	X	5092	-0-	-248 B	-0-	5092	2			N	-0-					26
12	5518	X	5159	-0-	-359 B	-0-	5079	2	80	9	N	73	58	1			41
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

09	6570	X	5327	-0-	-1243 B	-0-	5327	2			N	-0-					57
10	6696	X	5942	-0-	-754 B	-0-	5942	2			N	-0-					57
11	6330	X	5627	-0-	-703 B	-0-	5627	2			N	-0-					57
12	6541	X	5462	-0-	-1079 B	-0-	5459	2	3	9	N	3					60
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

09	4800	X	3715	-0-	-1085 B	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3568	-0-	-1206 B	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3341	-0-	-1279 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3782	-0-	-403 B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	990	N	916	-0-	-74	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	992	N	857	-0-	-135	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	961	N	849	-0-	-112	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

09	6030	X	5843	-0-	-187	B	-0-	5834	2	9	9	N	8					58
10	5552	X	5552	-0-	-0-	B	-0-	5552	2			N	-0-					58
11	6528	X	6528	-0-	-0-	B	-0-	6528	2			N	-0-					58
12	6817	X	6817	-0-	-0-	B	-0-	6817	2			N	-0-					58
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

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

09	8250	X	7931	-0-	-319	B	-16757	7931	2			N	-0-					62
10	8463	X	8180	-0-	-283	B	-16757	8180	2			N	-0-					62
11	8100	X	7728	-0-	-372	B	-16757	7728	2			N	-0-					62
12	8308	X	7667	-0-	-641	B	-16757	7667	2			N	-0-					62
01	8308	X	7988	-0-	-320	B	-16757	7988	2			N	-0-					62
02	7392	X	7228	-0-	-164	B	-16757	7228	2			N	-0-					62

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

09	16140	X	16398	-0-	258	B	-10835	16398	2			N	-0-					62
10	16678	X	15683	-0-	-995	B	-10835	15683	2			N	-0-					62
11	16140	X	15472	-0-	-668	B	-10835	15472	2			N	-0-					62
12	16678	X	15720	-0-	-958	B	-10835	15720	2			N	-0-					62
01	16678	X	15039	-0-	-1639	B	-10835	15039	2			N	-0-					62
02	15316	X	12707	-0-	-2609	B	-10835	12707	2			N	-0-					62

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

09	8190	X	7806	-0-	-384	B	-4994	7806	2			N	-0-					90
10	8463	X	7820	-0-	-643	B	-4994	7820	2			N	-0-					90
11	8190	X	6954	-0-	-1236	B	-4994	6954	2			N	-0-					90
12	8122	X	7078	-0-	-1044	B	-4994	7078	2			N	-0-					90
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

09	6647	X	6647	-0-	-0-	B	-0-	6625	2	22	9	N	20					50
10	3968	X	3541	-0-	-427	B	-0-	3541	2			N	-0-					50
11	5872	X	5872	-0-	-0-	B	-0-	5872	2			N	-0-					50
12	5739	X	5739	-0-	-0-	B	-0-	5739	2			N	-0-					50
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

09	43590	X	27642	-0-	-15948	B	-0-	27642	2			N	-0-					35
10	33232	X	25428	-0-	-7804	B	-0-	25428	2			N	-0-					35
11	32160	X	25758	-0-	-6402	B	-0-	25758	2			N	-0-					35
12	33232	X	21817	-0-	-11415	B	-0-	21817	2			N	-0-					35
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9015	X	9015	-0-	-0- B	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0- B	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6856	-0-	-1049 B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	8280	X	8049	-0-	-231 B	-0-	409	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8029	-0-	-527 B	-0-	389	1	7640	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7575	-0-	-705 B	-0-	376	1	7199	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7599	-0-	-957 B	-0-	409	1	7190	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	15930	X	10888	-0-	-5042 B	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12341	-0-	-2508 B	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0- B	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14995	-0-	-40 B	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	9127	X	9127	-0-	-0- B	-0-	463	1	8664	2	N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	319	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0- B	-0-	402	1	7712	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	2418	-0-	-3534 B	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	11910	X	8142	-0-	-3768 B	-0-	8142	2			N	-0-					88
10	12307	X	8077	-0-	-4230 B	-0-	8077	2			N	-0-					88
11	10320	X	7543	-0-	-2777 B	-0-	7543	2			N	-0-					88
12	8401	X	7640	-0-	-761 B	-0-	7640	2			N	-0-					88
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

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
09	19170	X	17818	-0-	-1352 B	-0-	905	1	16913	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17448	-0-	-1865 B	-0-	846	1	16602	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	15707	-0-	-2923 B	-0-	779	1	14928	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	15667	-0-	-3584 B	-0-	844	1	14823	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	53123	X	11915	-0-	-41208 B	-0-	11912	2	3	9	N	3					37
10	15841	X	10425	-0-	-5416 B	-0-	10424	2	1	9	N	1					38
11	14430	X	9846	-0-	-4584 B	-0-	9846	2			N	-0-					38
12	13919	X	8819	-0-	-5100 B	-0-	8819	2			N	-0-					38
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

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 #: 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
09	10140 X	9688	-0-	-452 B	-22546	9688	2			N	-0-					2
10	10478 X	7568	-0-	-2910 B	-22546	7568	2			N	-0-					2
11	9870 X	9171	-0-	-699 B	-22546	9171	2			N	-0-					2
12	10199 X	9553	-0-	-646 B	-22546	9553	2			N	-0-					2
01	10044 X	7631	-0-	-2413 B	-22546	7631	2			N	-0-					2
02	9044 X	8295	-0-	-749 B	-22546	8295	2			N	-0-					2

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

09	16440 X	13262	-0-	-3178 B	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
10	15438 X	13486	-0-	-1952 B	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
11	14940 X	12964	-0-	-1976 B	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
12	15128 X	12975	-0-	-2153 B	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

09	5490 X	5031	-0-	-459 B	-0-	5031	2			N	-0-					48
10	5487 X	5110	-0-	-377 B	-0-	5110	2			N	-0-					48
11	5400 X	4777	-0-	-623 B	-0-	4777	2			N	-0-					48
12	5580 X	4892	-0-	-688 B	-0-	4892	2			N	-0-					48
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

09	13410 X	12477	-0-	-933 B	-0-	12477	2			N	-0-					128
10	13764 X	12579	-0-	-1185 B	-0-	12505	2	74	9	N	67	178	1			17
11	13260 X	10407	-0-	-2853 B	-0-	10407	2			N	-0-					17
12	13702 X	10432	-0-	-3270 B	-0-	10432	2			N	-0-					17
01	13702 X	9726	-0-	-3976 B	-0-	9726	2			N	-0-					17
02	11648 X	9139	-0-	-2509 B	-0-	9139	2			N	-0-					17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

09	6420 X	5871	-0-	-549 B	-0-	5871	2			N	-0-					48
10	6541 X	5793	-0-	-748 B	-0-	5791	2	2	9	N	2					50
11	6330 X	5347	-0-	-983 B	-0-	5347	2			N	-0-					50
12	6541 X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2			N	-0-					50
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

09	6840 X	4365	-0-	-2475 B	-0-	4365	2			N	-0-					80
10	6045 X	4979	-0-	-1066 B	-0-	4979	2			N	-0-					80
11	6360 X	4378	-0-	-1982 B	-0-	4378	2			N	-0-					80
12	6572 X	5456	-0-	-1116 B	-0-	5456	2			N	-0-					80
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	23118	X	23118	-0-	-0- B	-0-	1172	1	21907	2	N	35			120
							39	9							
10	37941	X	37941	-0-	-0- B	-0-	1840	1	36101	2	N	-0-			120
11	28672	X	28672	-0-	-0- B	-0-	1422	1	27250	2	N	-0-			120
12	25122	X	25122	-0-	-0- B	-0-	1354	1	23768	2	N	-0-			120
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

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

09	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-			23
10	3782	X	3632	-0-	-150 B	-0-	3632	2			N	-0-			23
11	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-			23
12	3844	X	3367	-0-	-477 B	-0-	3367	2			N	-0-			23
01	3844	X	3808	-0-	-36 B	-0-	3808	2			N	-0-			23
02	3472	X	3084	-0-	-388 B	-0-	3084	2			N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

09	23010	X	17912	-0-	-5098 B	-0-	17912	2			N	-0-			79
10	22382	X	17656	-0-	-4726 B	-0-	17656	2			N	-0-			79
11	20400	X	16908	-0-	-3492 B	-0-	16908	2			N	-0-			79
12	20119	X	16809	-0-	-3310 B	-0-	16809	2			N	-0-			79
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

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

09	14310	X	13334	-0-	-976 B	-0-	13334	2			N	-0-			-0-
10	14787	X	13262	-0-	-1525 B	-0-	13262	2			N	-0-			-0-
11	14310	X	11370	-0-	-2940 B	-0-	11370	2			N	-0-			-0-
12	14601	X	11679	-0-	-2922 B	-0-	11679	2			N	-0-			-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

09	11220	X	8831	-0-	-2389 B	-29623	8831	2			N	-0-			17
10	11160	X	8624	-0-	-2536 B	-29623	8624	2			N	-0-			17
11	9930	X	8071	-0-	-1859 B	-29623	8071	2			N	-0-			17
12	9269	X	8495	-0-	-774 B	-29623	8495	2			N	-0-			17
01	9269	X	8334	-0-	-935 B	-29623	8334	2			N	-0-			17
02	8232	X	6282	-0-	-1950 B	-29623	6282	2			N	-0-			17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

09	4470	X	4301	-0-	-169 B	-0-	4259	2	42	9	N	38			73
10	4619	X	4167	-0-	-452 B	-0-	4167	2			N	-0-			73
11	4410	X	3821	-0-	-589 B	-0-	3821	2			N	-0-			73
12	4557	X	3443	-0-	-1114 B	-0-	3443	2			N	-0-			73
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

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 #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320 X	9079	-0-	-1241 B	-70216	9079	2			N	-0-					135
10	10044 X	8896	-0-	-1148 B	-70216	8896	2			N	-0-					135
11	9570 X	8208	-0-	-1362 B	-70216	8208	2			N	-0-					135
12	9889 X	7113	-0-	-2776 B	-70216	7113	2			N	-0-					135
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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

09	11040 X	9656	-0-	-1384 B	-0-	9656	2			N	-0-					58
10	11160 X	9706	-0-	-1454 B	-0-	9706	2			N	-0-					58
11	10470 X	8554	-0-	-1916 B	-0-	8554	2			N	-0-					58
12	10509 X	8958	-0-	-1551 B	-0-	8958	2			N	-0-					58
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

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

09	12810 X	13300	-0-	490 B	-448488	675	1	12625	2	N	-0-					100
10	13237 X	18547	-0-	5310 B	-443178	899	1	17648	2	N	-0-					100
11	12810 X	10305	-0-	-2505 B	-443178	511	1	9794	2	N	-0-					100
12	13237 X	8335	-0-	-4902 B	-443178	449	1	7886	2	N	-0-					100
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

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

09	5190 X	4557	-0-	-633 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4411	-0-	-735 B	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	3114	-0-	-1806 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	3061	-0-	-1837 B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

09	3510 X	3460	-0-	-50 B	-0-	3460	2			N	-0-					77
10	3627 X	3586	-0-	-41 B	-0-	3586	2			N	-0-					77
11	3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					77
12	3627 X	3422	-0-	-205 B	-0-	3422	2			N	-0-					77
01	3596 X	3345	-0-	-251 B	-0-	3345	2			N	-0-					77
02	3220 X	2966	-0-	-254 B	-0-	2966	2			N	-0-					77

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

09	7599 X	7599	-0-	-0- B	-0-	7599	2			N	-0-					120
10	7571 X	7571	-0-	-0- B	-0-	7571	2			N	-0-					120
11	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7141	2			N	-0-					120
12	7347 X	7031	-0-	-316 B	-0-	7031	2			N	-0-					120
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

09	20583 X	20583	-0-	-0- B	-0-	20583	2			N	-0-					30
10	25823 X	17282	-0-	-8541 B	-0-	17282	2			N	-0-					30
11	27000 X	18676	-0-	-8324 B	-0-	18676	2			N	-0-					30
12	27900 X	16905	-0-	-10995 B	-0-	16905	2			N	-0-					30
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

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
09	4740 X	306	-0-	-4434 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	1525	-0-	-2164 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

09	11010 X	9281	-0-	-1729 B	-0-	9281	2			N	-0-					75
10	10695 X	10660	-0-	-35 B	-0-	10660	2			N	-0-					75
11	10350 X	9806	-0-	-544 B	-0-	9806	2			N	-0-					75
12	10354 X	4181	-0-	-6173 B	-0-	4181	2			N	-0-					75
01	10664 X	-0-	-0-	-10664 B	-0-					N	-0-					75
02	8568 X	8210	-0-	-358 B	-0-	8210	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

09	7740 X	7362	-0-	-378 B	-0-	7362	2			N	-0-					68
10	7998 X	7541	-0-	-457 B	-0-	7541	2			N	-0-					68
11	7740 X	6210	-0-	-1530 B	-0-	6210	2			N	-0-					68
12	7998 X	7448	-0-	-550 B	-0-	7448	2			N	-0-					68
01	7626 X	6144	-0-	-1482 B	-0-	6144	2			N	-0-					68
02	6860 X	6168	-0-	-692 B	-0-	6168	2			N	-0-					68

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

09	4860 X	4373	-0-	-487 B	-0-	4373	2			N	-0-					153
10	5022 X	4382	-0-	-640 B	-0-	4382	2			N	-0-					153
11	4860 X	3507	-0-	-1353 B	-0-	3507	2			N	-0-					153
12	5022 X	4064	-0-	-958 B	-0-	4064	2			N	-0-					153
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

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

09	16800 X	15660	-0-	-1140 B	-0-	15660	2			N	-0-					3
10	17360 X	16039	-0-	-1321 B	-0-	16039	2			N	-0-					3
11	16530 X	14823	-0-	-1707 B	-0-	14823	2			N	-0-					3
12	16771 X	15442	-0-	-1329 B	-0-	15442	2			N	-0-					3
01	16461 X	15403	-0-	-1058 B	-0-	15403	2			N	-0-					3
02	14616 X	12349	-0-	-2267 B	-0-	12349	2			N	-0-					3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

09	4440 X	3623	-0-	-817 B	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3600	-0-	-926 B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3614	-0-	-526 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3408	-0-	-653 B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

09	7770 X	7288	-0-	-482 B	-0-	7288	2			N	-0-					65
10	7967 X	7352	-0-	-615 B	-0-	7352	2			N	-0-					65
11	7650 X	6742	-0-	-908 B	-0-	6742	2			N	-0-					65
12	7812 X	7105	-0-	-707 B	-0-	7105	2			N	-0-					65
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	11580 X	11580	-0-	-0- B	-0-	588 1	10992 2	N	-0-			-0-
10	8959 X	6972	-0-	-1987 B	-0-	338 1	6634 2	N	-0-			-0-
11	8670 X	8354	-0-	-316 B	-0-	414 1	7940 2	N	-0-			-0-
12	8959 X	4549	-0-	-4410 B	-0-	245 1	4304 2	N	-0-			-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

09	54450 X	50424	-0-	-4026 B	-0-	50424 2		N	-0-			-0-
10	54870 X	50476	-0-	-4394 B	-0-	50476 2		N	-0-			-0-
11	51270 X	47749	-0-	-3521 B	-0-	47749 2		N	-0-			-0-
12	52979 X	48421	-0-	-4558 B	-0-	48421 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

09	6540 X	3542	-0-	-2998 B	-0-	3542 2		N	-0-			85
10	7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	7825 2		N	-0-			85
11	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356 2		N	-0-			85
12	6758 X	6505	-0-	-253 B	-0-	6505 2		N	-0-			85
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

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

09	37808 X	37808	-0-	-0- B	-0-	1920 1	35888 2	N	-0-			-0-
10	26474 X	16213	-0-	-10261 B	-0-	786 1	15427 2	N	-0-			-0-
11	25620 X	8182	-0-	-17438 B	-0-	406 1	7776 2	N	-0-			-0-
12	26474 X	6882	-0-	-19592 B	-0-	371 1	6511 2	N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

09	26670 X	24996	-0-	-1674 B	-507931	24996 2		N	-0-			7
10	27559 X	25581	-0-	-1978 B	-507931	25581 2		N	-0-			7
11	26670 X	24249	-0-	-2421 B	-507931	24249 2		N	-0-			7
12	27559 X	21836	-0-	-5723 B	-507931	21836 2		N	-0-			7
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

09	5160 X	4985	-0-	-175 B	-0-	4985 2		N	-0-			135
10	5332 X	4983	-0-	-349 B	-0-	4983 2		N	-0-			135
11	5160 X	4718	-0-	-442 B	-0-	4718 2		N	-0-			135
12	5332 X	4799	-0-	-533 B	-0-	4799 2		N	-0-			135
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

09	8079 X	8079	-0-	-0- B	-0-	8079 2		N	-0-			-0-
10	7668 X	7668	-0-	-0- B	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
11	7140 X	6967	-0-	-173 B	-0-	6967 2		N	-0-			-0-
12	7378 X	4773	-0-	-2605 B	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	25770	X	15277	-0-	-10493 B	-0-	15204	2	73	9	N	66	189	1			32
10	22382	X	14042	-0-	-8340 B	-0-	14042	2			N	-0-					32
11	18690	X	12053	-0-	-6637 B	-0-	12050	2	3	9	N	3					35
12	17980	X	11240	-0-	-6740 B	-0-	263	1	10977	2	N	-0-					35
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									

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
09	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1621	-0-	-394 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1817	2	2	9	N	2					2
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

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28106	X	28106	-0-	-0- B	-0-	1427	1	26679	2	N	-0-					-0-
10	55925	X	55925	-0-	-0- B	-0-	2712	1	53213	2	N	-0-					-0-
11	45402	X	45402	-0-	-0- B	-0-	2252	1	43150	2	N	-0-					-0-
12	26670	X	26670	-0-	-0- B	-0-	1437	1	25233	2	N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	5469	-0-	-11931 B	-0-	278	1	5191	2	N	-0-					-0-
10	16853	X	16853	-0-	-0- B	-0-	817	1	16036	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	9209	-0-	-5041 B	-0-	457	1	8752	2	N	-0-					-0-
12	14877	X	14877	-0-	-0- B	-0-	802	1	14075	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	35250	X	25615	-0-	-9635 B	-0-	1301	1	24314	2	N	-0-					-0-
10	34627	X	25657	-0-	-8970 B	-0-	1244	1	24413	2	N	-0-					-0-
11	30810	X	28749	-0-	-2061 B	-0-	1426	1	27323	2	N	-0-					-0-
12	30411	X	14277	-0-	-16134 B	-0-	769	1	13508	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4620	X	4541	-0-	-79 B	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4527	-0-	-216 B	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4215	-0-	-255 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4194	-0-	-487 B	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	32430	X	24492	-0-	-7938 B	-0-	1244	1	23248	2	N	-0-					-0-
10	30659	X	20953	-0-	-9706 B	-0-	1016	1	19937	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	20633	-0-	-7087 B	-0-	1023	1	19610	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	23080	-0-	-5564 B	-0-	1244	1	21836	2	N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

09	5850	X	5161	-0-	-689 B	-0-	5161	2			N	-0-					32
10	5735	X	5670	-0-	-65 B	-0-	5593	2	77	9	N	70					102
11	5790	X	4997	-0-	-793 B	-0-	4997	2			N	-0-					102
12	5983	X	4614	-0-	-1369 B	-0-	4614	2			N	-0-					102
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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

09	17790	X	12133	-0-	-5657 B	-0-	12122	2	11	9	N	10					118
10	17639	X	14187	-0-	-3452 B	-0-	14185	2	2	9	N	2					120
11	16440	X	13316	-0-	-3124 B	-0-	13316	2			N	-0-					120
12	16337	X	12116	-0-	-4221 B	-0-	12116	2			N	-0-					120
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

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

09	4167	X	4167	-0-	-0- B	-0-	209	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3927	-0-	-227 B	-0-	193	1	3734	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1713	-0-	-2307 B	-0-	82	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	221	1	4820	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

09	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1960	-0-	-272 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

09	34290	X	24573	-0-	-9717 B	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	24911	-0-	-4043 B	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	23281	-0-	-4739 B	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	21085	-0-	-7869 B	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

09	5610	X	2814	-0-	-2796 B	-0-	2814	2			N	-0-					47
10	5766	X	2784	-0-	-2982 B	-0-	2784	2			N	-0-					47
11	5310	X	2587	-0-	-2723 B	-0-	2587	2			N	-0-					47
12	4836	X	2664	-0-	-2172 B	-0-	2664	2			N	-0-					47
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

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
09	8130 X	6262	-0-	-1868 B	-0-	6245	2	17	9	N	15			102
10	8184 X	7471	-0-	-713 B	-0-	7471	2			N	-0-			102
11	7740 X	6507	-0-	-1233 B	-0-	6507	2			N	-0-			102
12	7998 X	5147	-0-	-2851 B	-0-	5126	2	21	9	N	19			121
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

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
11	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	347	1	6644	2	N	-0-			-0-
12	11709 X	11709	-0-	-0- B	-0-	631	1	11078	2	N	-0-			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

09	4620 X	4065	-0-	-555 B	-0-	4065	2			N	-0-			52
10	4774 X	3584	-0-	-1190 B	-0-	3561	2	23	9	N	21			73
11	4620 X	3665	-0-	-955 B	-0-	3665	2			N	-0-			73
12	4774 X	4076	-0-	-698 B	-0-	4076	2			N	-0-			73
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

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

09	20274 X	20274	-0-	-0- B	-0-	1029	1	19226	2	N	17			17
						19	9							
10	17019 X	15123	-0-	-1896 B	-0-	733	1	14390	2	N	-0-			17
11	16470 X	13100	-0-	-3370 B	-0-	650	1	12450	2	N	-0-			17
12	17019 X	14941	-0-	-2078 B	-0-	805	1	14136	2	N	-0-			17
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

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

09	16020 X	14121	-0-	-1899 B	-0-	14110	2	11	9	N	10			55
10	16554 X	8747	-0-	-7807 B	-0-	8747	2			N	-0-			55
11	15030 X	11689	-0-	-3341 B	-0-	11689	2			N	-0-			55
12	14601 X	11087	-0-	-3514 B	-0-	11087	2			N	-0-			55
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

09	4080 X	10276	-0-	6196 B	-1008	10276	2			N	-0-			52
10	6365 X	7373	-0-	1008 B	-0-	7373	2			N	-0-			52
11	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-			52
12	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-			52
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

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
09	14310 X	13111	-0-	-1199 B	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
10	14787 X	6519	-0-	-8268 B	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	14310 X	12828	-0-	-1482 B	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	14787 X	10103	-0-	-4684 B	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

09	56190 X	42404	-0-	-13786 B	-0-	42401	2	3	9	N	3					83
10	53041 X	42576	-0-	-10465 B	-0-	42576	2			N	-0-					83
11	48570 X	39658	-0-	-8912 B	-0-	39658	2			N	-0-					83
12	48484 X	37205	-0-	-11279 B	-0-	37205	2			N	-0-					83
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

09	27630 X	15668	-0-	-11962 B	-0-	796	1	14872	2	N	-0-					-0-
10	26877 X	24642	-0-	-2235 B	-0-	1195	1	23447	2	N	-0-					-0-
11	24510 X	20502	-0-	-4008 B	-0-	1017	1	19485	2	N	-0-					-0-
12	25327 X	20116	-0-	-5211 B	-0-	1084	1	19032	2	N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

09	27420 X	23837	-0-	-3583 B	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
10	27869 X	24319	-0-	-3550 B	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
11	26040 X	22699	-0-	-3341 B	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
12	25451 X	23024	-0-	-2427 B	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

09	46470 X	38257	-0-	-8213 B	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
10	48019 X	36451	-0-	-11568 B	-0-	36451	2			N	-0-					-0-
11	46470 X	31102	-0-	-15368 B	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
12	46903 X	31200	-0-	-15703 B	-0-	31200	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

09	6330 X	4722	-0-	-1608 B	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	4638	-0-	-1903 B	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	6330 X	4818	-0-	-1512 B	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

09	270330 X	209935	-0-	-60395 B	-0-	209935	2			N	-0-					50
10	265422 X	199427	-0-	-65995 B	-0-	199427	2			N	-0-					50
11	244740 X	15707	-0-	-229033 B	-0-	15707	2			N	-0-					50
12	239599 X	-0-	-0-	-239599 B	-0-					N	-0-					50
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45420 X	36182	-0-	-9238 B	-0-	36182	2			N	-0-					-0-
10	46252 X	35016	-0-	-11236 B	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
11	40440 X	30876	-0-	-9564 B	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
12	41788 X	30076	-0-	-11712 B	-0-	30076	2			N	-0-					-0-
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-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

09	8610 X	7632	-0-	-978 B	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
10	8897 X	7582	-0-	-1315 B	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	7920 X	6748	-0-	-1172 B	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	8184 X	6914	-0-	-1270 B	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

09	117570 X	67670	-0-	-49900 B	-0-	67670	2			N	-0-					-0-
10	109213 X	74280	-0-	-34933 B	-0-	74280	2			N	-0-					-0-
11	87810 X	61672	-0-	-26138 B	-0-	61672	2			N	-0-					-0-
12	90737 X	66885	-0-	-23852 B	-0-	66885	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

09	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	9604	2			N	-0-					125
10	9647 X	9647	-0-	-0- B	-0-	9647	2			N	-0-					125
11	9060 X	8467	-0-	-593 B	-0-	8432	2	35	9	N	32					157
12	9362 X	9083	-0-	-279 B	-0-	9065	2	18	9	N	16	150	1			23
01	9362 X	8860	-0-	-502 B	-0-	8860	2			N	-0-					23
02	8960 X	7805	-0-	-1155 B	-0-	7805	2			N	-0-					23

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

09	97080 X	74179	-0-	-22901 B	-0-	74179	2			N	-0-					-0-
10	94209 X	69601	-0-	-24608 B	-0-	69601	2			N	-0-					-0-
11	80670 X	60540	-0-	-20130 B	-0-	60540	2			N	-0-					-0-
12	83359 X	61735	-0-	-21624 B	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

09	29070 X	26793	-0-	-2277 B	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
10	28086 X	12388	-0-	-15698 B	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
11	22470 X	9679	-0-	-12791 B	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
12	27683 X	9774	-0-	-17909 B	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

09	5040 X	1282	-0-	-3758 B	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	5208 X	2510	-0-	-2698 B	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	5040 X	3698	-0-	-1342 B	-0-	156	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	10305 X	10305	-0-	-0- B	-0-	438	1	9867	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	57210 X	42807	-0-	-14403 B	-0-	42807	2			N	-0-					-0-
10	55428 X	42271	-0-	-13157 B	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
11	48720 X	37975	-0-	-10745 B	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
12	50344 X	37524	-0-	-12820 B	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

09	15810 X	13078	-0-	-2732 B	-0-	13078	2			N	-0-					10
10	16213 X	13085	-0-	-3128 B	-0-	13085	2			N	-0-					10
11	15120 X	10504	-0-	-4616 B	-0-	10504	2			N	-0-					10
12	14446 X	8664	-0-	-5782 B	-0-	8664	2			N	-0-					10
01	14446 X	8864	-0-	-5582 B	-0-	8864	2			N	-0-					10
02	12180 X	4127	-0-	-8053 B	-0-	4127	2			N	-0-					10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

09	15360 X	12319	-0-	-3041 B	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
10	15872 X	9228	-0-	-6644 B	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
11	15360 X	8018	-0-	-7342 B	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	15500 X	3930	-0-	-11570 B	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

09	72150 X	49176	-0-	-22974 B	-0-	49176	2			N	-0-					-0-
10	68293 X	48858	-0-	-19435 B	-0-	48858	2			N	-0-					-0-
11	61920 X	44389	-0-	-17531 B	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
12	63829 X	46201	-0-	-17628 B	-0-	46201	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

09	129630 X	96854	-0-	-32776 B	-0-	96854	2			N	-0-					-0-
10	123814 X	82132	-0-	-41682 B	-0-	82132	2			N	-0-					-0-
11	106740 X	83251	-0-	-23489 B	-0-	83251	2			N	-0-					-0-
12	110298 X	82159	-0-	-28139 B	-0-	82159	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

09	162510 X	119079	-0-	-43431 B	-0-	119070	2	9	9	N	8					8
10	157759 X	118932	-0-	-38827 B	-0-	118932	2			N	-0-					8
11	144360 X	109653	-0-	-34707 B	-0-	109653	2			N	-0-					8
12	141608 X	107106	-0-	-34502 B	-0-	107106	2			N	-0-					8
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

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

09	17100 X	9779	-0-	-7321 B	-0-	9765	2	14	9	N	13					33
10	15438 X	12033	-0-	-3405 B	-0-	12033	2			N	-0-					33
11	13200 X	7424	-0-	-5776 B	-0-	7424	2			N	-0-					33
12	13640 X	10831	-0-	-2809 B	-0-	10831	2			N	-0-					33
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

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
09	21780	X	17382	-0-	-4398 B	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	16719	-0-	-5787 B	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14976	-0-	-6804 B	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	14765	-0-	-6625 B	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

09	36900	X	19425	-0-	-17475 B	-0-	986	1	18439	2	N	-0-					-0-
10	34255	X	18790	-0-	-15465 B	-0-	911	1	17879	2	N	-0-					-0-
11	25710	X	16154	-0-	-9556 B	-0-	801	1	15353	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	18655	-0-	-5370 B	-0-	1005	1	17650	2	N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

09	69810	X	983	-0-	-68827 B	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
10	72137	X	1166	-0-	-70971 B	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	64380	X	46047	-0-	-18333 B	-0-	2284	1	43763	2	N	-0-					-0-
12	66526	X	64188	-0-	-2338 B	-0-	3459	1	60729	2	N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

09	8100	X	5798	-0-	-2302 B	-0-	5743	2	55	9	N	50					203
10	8370	X	6121	-0-	-2249 B	-0-	6117	2	4	9	N	4	179	1			28
11	8100	X	6861	-0-	-1239 B	-0-	6861	2			N	-0-					28
12	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	9055	2			N	-0-					28
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

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

09	7920	X	5762	-0-	-2158 B	-0-	5762	2			N	-0-					3
10	7471	X	6042	-0-	-1429 B	-0-	6042	2			N	-0-					3
11	6660	X	5473	-0-	-1187 B	-0-	5473	2			N	-0-					3
12	6696	X	5442	-0-	-1254 B	-0-	5442	2			N	-0-					3
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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

09	23940	X	15547	-0-	-8393 B	-0-	15547	2			N	-0-					240
10	23219	X	15792	-0-	-7427 B	-0-	15792	2			N	-0-					240
11	21060	X	13746	-0-	-7314 B	-0-	13746	2			N	-0-					240
12	20615	X	13310	-0-	-7305 B	-0-	13310	2			N	-0-					240
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

09	85230	X	69660	-0-	-15570 B	-0-	69626	2	34	9	N	31					54
10	82274	X	67991	-0-	-14283 B	-0-	67977	2	14	9	N	13					67
11	79620	X	63049	-0-	-16571 B	-0-	63003	2	46	9	N	42					109
12	82274	X	62632	-0-	-19642 B	-0-	62557	2	75	9	N	68					177
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	150810 X	69511	-0-	-81299 B	-0-	69511	2			N	-0-					-0-
10	85808 X	57636	-0-	-28172 B	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
11	83040 X	51649	-0-	-31391 B	-0-	51649	2			N	-0-					-0-
12	85808 X	47565	-0-	-38243 B	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

09	95310 X	-0-	-0-	-95310 B	-0-					N	-0-					-0-
10	51212 X	4429	-0-	-46783 B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	56135 X	56135	-0-	-0- B	-0-	56135	2			N	-0-					-0-
12	51212 X	45253	-0-	-5959 B	-0-	45253	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

09	253800 X	124679	-0-	-129121 B	-0-	124506	2	173	9	N	157					192
10	243784 X	115341	-0-	-128443 B	-0-	115276	2	65	9	N	59	176	1			75
11	161370 X	104503	-0-	-56867 B	-0-	104453	2	50	9	N	45					120
12	166749 X	100049	-0-	-66700 B	-0-	99977	2	72	9	N	65	158	1			27
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-					-0-
12	9322 X	-0-	-0-	-9322 B	-0-					N	-0-					-0-
01	26412 X	-0-	-0-	-26412 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 14544 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290 X	1945	-0-	-2345	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-					-0-
12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

09	9450 X	7983	-0-	-1467	-0-	79	1	7904	2	N	-0-					-0-
10	9765 X	8031	-0-	-1734	-0-	80	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	81	1	8085	2	N	-0-					-0-
12	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	84	1	8355	2	N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					146
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					146
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1217	2	3	9	N	3					149
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					149
*01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3					152
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1315	2			N	-0-					152

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

09	T. A.	256	-0-	256	566	252	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	T. A.	320	-0-	320	886	318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1165 X	279	-0-	-886	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	1	1			2
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			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

09	2400 X	1604	-0-	-796	-0-	1604	2		N	-0-			234
10	2480 X	1727	-0-	-753	-0-	1727	2		N	-0-			234
11	2130 X	1609	-0-	-521	-0-	1609	2		N	-0-			234
12	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2		N	-0-			234
01	1736 X	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		N	-0-			234
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			234

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

09	1080 N	595	-0-	-485	-0-	595	2		N	-0-			84
10	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563	2		N	-0-			84
11	1020 N	384	-0-	-636	-0-	384	2		N	-0-			84
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			84
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			84
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			160
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2 9	N	2			162
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			162
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			162
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			162
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-			162

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	N	22					97
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					97
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					97
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					97
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					97
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					97

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					80
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1728	2	1	9	N	1					81
11	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					81
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					81
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					81
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					150
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3720	2	41	9	N	37	174	1			13
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3376	2	25	9	N	23					36
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3642	2	14	9	N	13					49
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 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
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	2			N	-0-					45
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1762	2	18	9	N	16					61
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					61
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	N	7					68
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

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
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					94
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					94
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					94
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	20	9	N	18	49	1			63
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63

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
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	648	2	42	9	N	38					135
10	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					135
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					135
12	713	N	505	-0-	-208	-0-	497	2	8	9	N	7	128	1			14
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

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
09	2340	N	738	-0-	-1602	-0-	738	2			N	-0-					65
10	2201	N	505	-0-	-1696	-0-	505	2			N	-0-					65
11	1500	N	624	-0-	-876	-0-	583	2	41	9	N	37					102
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2873	2	65	9	N	59					161
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

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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	N	17					112
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	N	25					137
11	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1567	2	3	9	N	3					140
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1720	2	59	9	N	54	174	1			20
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

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
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8430	2	13	9	Y	12					38
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8543	2	20	9	Y	18					56
11	8040	X	7765	-0-	-275	-0-	7756	2	9	9	Y	8					64
12	8463	X	8450	-0-	-13	-0-	8430	2	20	9	Y	18	59	1			23
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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			27
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			27
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1036 2	217 9	N	197			224
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1047 2	2 9	N	2	187 1		39
01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-			39
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			39

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2	N	-0-			110
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			110
11	2310 N	2001	-0-	-309	-0-	2001	2	N	-0-			110
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			110
01	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2	N	-0-			110
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			110

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			30
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			30
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			30
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			30
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			30
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	11	174	1	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	450 N	115	-0-	-335	-0-	115	2			N	-0-					20
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					20
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	245	2	129	9	N	117					137
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	156	2	294	9	N	267	179	1			225
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					225
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					225

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	50880 X	15815	-0-	-35065	-0-	15644	2	171	9	N	155	169	1			40
10	52576 X	14071	-0-	-38505	-0-	13913	2	158	9	N	144					184
11	50880 X	12644	-0-	-38236	-0-	12497	2	147	9	N	134	191	1			127
12	21297 X	12160	-0-	-9137	-0-	12019	2	141	9	N	128	186	1			69
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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	0 W	17448	-0-	17448	17448	17351	2	97	9	N	88					88
*10	0 W	15897	-0-	15897	33345	15897	2			N	-0-					88
*11	0 W	12361	-0-	12361	45706	12331	2	30	9	N	27					115
12	0 W	11077	-0-	11077	56783	11009	2	68	9	N	62	165	1			12
*01	66192 X	9409	-0-	-56783	-0-	9408	2	1	9	N	1					13
02	16296 X	6897	-0-	-9399	-0-	6897	2			N	-0-					13

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1145	2	25	9	N	23					252
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	393	2	111	9	N	101	184	1			169
11	1590	#	1056	-0-	-534	-0-	1042	2	14	9	N	13					182
12	1643	#	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					182
01	1643	#	476	-0-	-1167	-0-	465	2	11	9	N	10					192
*02	1092	#	836	-0-	-256	-0-	836	2			N	-0-					192

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

09	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	3			Y	-0-					20
10	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2942	3	1	9	Y	1					21
11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			Y	-0-					21
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					21
01	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			Y	-0-					21
02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	2771	3			Y	-0-					21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	N	-0-					77
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	2	N	-0-					77
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	33	1	3334	2	N	-0-					77
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	N	-0-					77
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

09	2280	N	516	-0-	-1764	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					33
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					33
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					33
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					33
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

09	2280	X	1918	-0-	-362	-0-	1918	3			Y	-0-					25
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					25
11	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	2092	3			Y	-0-					25
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					25
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			Y	-0-					25
02	1960	X	701	-0-	-1259	-0-	701	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					2
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-					2
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					2
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-					2
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

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

09	6060	X	5936	-0-	-124	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	62	1	6236	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5353	-0-	-909	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

09	4680	X	3589	-0-	-1091	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	2717	-0-	-1539	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			45
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	3100 N	10731	-0-	7631	7631	106 1	10625 2	N	-0-			7
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4831			N	-0-			7

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

09	690 N	477	-0-	-213	-0-	477	3		N	-0-			168
10	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	3		N	-0-			168
11	570 N	39	-0-	-531	-0-	39	3		N	-0-			168
12	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	3		N	-0-			168
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			168
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			20
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			20
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			20
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			20
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			20
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			128
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			128
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3 9	N	3			131
12	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	3		N	-0-			131
01	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3		N	-0-			131
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			131

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
09	6180	X	6053	-0-	-127	-0-	6000	3	53	9	Y	48					224
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6396	3	45	9	Y	41					265
11	6180	X	3073	-0-	-3107	-0-	3037	3	36	9	Y	33	191	1			107
12	6386	X	4914	-0-	-1472	-0-	4914	3			Y	-0-					107
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3609	3	50	9	Y	45					267
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3897	3	219	9	Y	199	176	1			290
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4038	3	6	9	Y	5					295
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	3			Y	-0-					295
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

09	660	N	107	-0-	-553	-0-	107	3			N	-0-					104
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	3	9	9	N	8					112
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					112
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					112
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2684	3	29	9	N	26					371
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3504	3	20	9	N	18					389
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					394
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					394
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					394
*02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					394

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					102
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					102
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10	9	N	9					111
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					111
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	N	12					265
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2673	3	13	9	N	12					277
11	3660	X	118	-0-	-3542	-0-	116	3	2	9	N	2					279
12	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	3			N	-0-					279
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	3	14	9	N	13					156
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	3	3	9	N	3					159
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					163
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					163
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					163
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					163

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	3240 X	2241	-0-	-999	-0-	2216	3	25	9	N	23					190
10	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2883	3			N	-0-					190
11	3240 X	1998	-0-	-1242	-0-	1991	3	7	9	N	6					196
12	3007 X	3001	-0-	-6	-0-	2975	3	26	9	N	24					220
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

09	1950 X	1509	-0-	-441	-0-	1509	3			N	-0-					86
10	2015 X	1684	-0-	-331	-0-	1684	3			N	-0-					86
11	1950 X	653	-0-	-1297	-0-	653	3			N	-0-					86
12	1550 X	585	-0-	-965	-0-	585	3			N	-0-					86
01	1674 X	788	-0-	-886	-0-	788	3			N	-0-					86
02	1512 X	1037	-0-	-475	-0-	1037	3			N	-0-					86

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					13
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					13
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	N	32					45
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					45
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

09	2250 X	1518	-0-	-732	-0-	1237	3	281	9	N	255	190	1			114
10	2325 X	1284	-0-	-1041	-0-	1284	3			N	-0-					114
11	2250 X	2011	-0-	-239	-0-	1843	3	168	9	N	153					267
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2590	3	10	9	N	9	187	1			89
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

09	4680 X	2883	-0-	-1797	-0-	2864	3	19	9	N	17					94
10	4836 X	3223	-0-	-1613	-0-	3117	3	106	9	N	96					190
11	3900 X	2764	-0-	-1136	-0-	2763	3	1	9	N	1					191
12	4030 X	3272	-0-	-758	-0-	3272	3			N	-0-					191
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

09	1620 N	1224	-0-	-396	-0-	1224	3			N	-0-					87
10	2108 N	888	-0-	-1220	-0-	888	3			N	-0-					87
11	1860 N	912	-0-	-948	-0-	912	3			N	-0-					87
12	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					87
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					164
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4191	3	26	9	N	24					188
11	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					188
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4944	3	100	9	N	91					279
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

09	6540 X	4346	-0-	-2194	-0-	4306	3	40	9	N	36					274
10	6758 X	5318	-0-	-1440	-0-	5281	3	37	9	N	34	182	1			126
11	6540 X	4353	-0-	-2187	-0-	4296	3	57	9	N	52					178
12	5859 X	3956	-0-	-1903	-0-	3956	3			N	-0-					178
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2987	3	21	9	N	19					85
10	3100 X	2290	-0-	-810	-0-	2267	3	23	9	N	21					106
11	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2929	3	22	9	N	20					126
12	3100 X	2057	-0-	-1043	-0-	2055	3	2	9	N	2					128
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3997	3	66	9	N	60					196
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					196
11	3570 X	3121	-0-	-449	-0-	3023	3	98	9	N	89					285
12	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	3494	3	3	9	N	3	184	1			104
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					104
02	3080 X	1222	-0-	-1858	-0-	1222	3			N	-0-					104

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					218
10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					218
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4377	3	10	9	N	9					227
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3338	3	47	9	N	43					270
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3337	3	39	9	N	35					149
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3160	3	54	9	N	49					198
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2804	3	33	9	N	30					228
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					228
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1746	3	26	9	N	24					116
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					116
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1529	3	66	9	N	60					176
12	1829 N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3			N	-0-					176
01	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					176
02	1484 N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					176

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
09	1980	N	1593	-0-	-387	-0-	1593	3			N	-0-					243
10	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508	3			N	-0-					243
11	1830	N	1099	-0-	-731	-0-	1099	3			N	-0-					243
12	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			N	-0-					243
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					243
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					243

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
09	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	30957	3	696	9	N	633	555	1			263
10	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	32529	3	609	9	N	554	574	1			243
11	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	28500	3	609	9	N	554	386	1			411
12	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	29906	3	697	9	N	634	558	1			487
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

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
09	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	3			N	-0-					235
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					235
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					235
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	314	3	88	9	N	80	192	1			123
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					123
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123

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
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2405	3	83	9	N	75					292
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2195	3	89	9	N	81	190	1			183
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2221	3	54	9	N	49					232
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	3	6	9	N	5	185	1			52
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

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
09	1200	X	1053	-0-	-147	-0-	1053	3			N	-0-					113
10	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					113
11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					113
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					113
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					113
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					113

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
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	3	2	9	N	2					97
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					97
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3864	3	51	9	N	46					143
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					143
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					143
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					143

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
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6757	3	123	9	N	112					233
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	3	19	9	N	17					250
11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6792	3	54	9	N	49					299
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-	188	1			111
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4425	3	7	9	N	6					256
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4238	3	1	9	N	1					257
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					257
12	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			N	-0-					257
01	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	3			N	-0-					257
02	2800 X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			N	-0-					257

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

09	4890 X	1821	-0-	-3069	-0-	1793	3	28	9	N	25					203
10	3503 X	2288	-0-	-1215	-0-	2264	3	24	9	N	22					225
11	3390 X	1602	-0-	-1788	-0-	1600	3	2	9	N	2					227
12	3503 X	2251	-0-	-1252	-0-	2251	3			N	-0-					227
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

09	4350 X	3281	-0-	-1069	-0-	3235	3	46	9	N	42					129
10	4371 X	2948	-0-	-1423	-0-	2942	3	6	9	N	5					134
11	4230 X	2718	-0-	-1512	-0-	2718	3			N	-0-					134
12	3937 X	2953	-0-	-984	-0-	2953	3			N	-0-					134
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5336	3	81	9	N	74					299
10	4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4766	3	23	9	N	21	191	1			129
11	4800 X	4400	-0-	-400	-0-	4300	3	100	9	N	91					220
12	4960 X	3771	-0-	-1189	-0-	3730	3	41	9	N	37					257
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6600 X	5980	-0-	-620	-0-	5933	3	47	9	N	43					234
10	6820 X	6793	-0-	-27	-0-	6712	3	81	9	N	74	199	1			109
11	6600 X	5828	-0-	-772	-0-	5741	3	87	9	N	79					188
12	6820 X	5665	-0-	-1155	-0-	5604	3	61	9	N	55					243
01	6820 X	3601	-0-	-3219	-0-	3601	3			N	-0-					243
02	6132 X	2179	-0-	-3953	-0-	2110	3	69	9	N	63	183	1			123

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6777	3	34	9	N	31					153
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6048	3	20	9	N	18					171
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5642	3	144	9	N	131					302
12	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6452	3	56	9	N	51	183	1			170
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

09	13110 X	8427	-0-	-4683	-0-	8391	3	36	9	N	33					228
10	12803 X	8283	-0-	-4520	-0-	8277	3	6	9	N	5					233
11	10170 X	4582	-0-	-5588	-0-	4582	3			N	-0-					233
12	10509 X	7276	-0-	-3233	-0-	7276	3			N	-0-					233
01	9548 X	5639	-0-	-3909	-0-	5639	3			N	-0-					233
02	7868 X	5232	-0-	-2636	-0-	5232	3			N	-0-					233

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	6780	X	2072	-0-	-4708	-0-	2063	3	9	9	N	8					107
10	4278	X	2338	-0-	-1940	-0-	2314	3	24	9	N	22					129
11	3690	X	2418	-0-	-1272	-0-	2410	3	8	9	N	7					136
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2395	3			N	-0-					136
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					136
*02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

09	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	27142	3	171	9	N	155	181	1			182
10	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	25490	3	373	9	N	339	199	1			322
11	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19766	3	134	9	N	122	194	1			250
12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25037	3	90	9	N	82	196	1			136
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

09	0	W	3746	-0-	3746	12802	3746	3			N	-0-					27
10	0	W	4161	-0-	4161	16963	4143	3	18	9	N	16					43
11	0	W	3848	-0-	3848	20811	3848	3			N	-0-					43
12	0	W	4506	-0-	4506	25317	4416	3	90	9	N	82					125
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

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

09	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	21497	3	337	9	N	306	187	1			242
10	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	26699	3	387	9	N	352	382	1			212
11	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21646	3	72	9	N	65					277
12	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23879	3	55	9	N	50	189	1			138
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

09	210 N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	1	1	1
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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 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
09	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2348	2	43	9	Y	39	35	1	4	8	-0-
10	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2418	2	36	9	Y	33	14	1	7	8	12
11	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2476	2	26	9	Y	24	13	1			23
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3418	2	47	9	Y	43	12	1			54
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4901	2	46	9	Y	42	20	1	8	8	68
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	Y	19	18	1	4	8	65

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	85	1	3011	2	Y	16	3	8			59
							18	9									
10	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	76	1	3309	2	Y	35	78	1			16
							39	9									
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	82	1	3380	2	Y	35	1	8			50
							39	9									
12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	71	1	3040	2	Y	30	80	1			-0-
							33	9									
01	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	112	1	3066	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	79	1	2653	2	Y	33	55	1	1	8	-0-
							36	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 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
09	2760	N	2068	-0-	-692	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	643	-0-	-1279	-0-	14	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	558	-0-	-1062	-0-	13	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	453	-0-	-1686	-0-	10	1	439	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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									

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
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	61	1	2142	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	46	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	49	1	2033	2	Y	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
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									

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
09	8820	X	7888	-0-	-932	-0-	7810	2	78	9	Y	71	114	1	11	8	118
10	8246	X	7351	-0-	-895	-0-	7274	2	77	9	Y	70	56	1	8	8	124
11	8010	X	6922	-0-	-1088	-0-	6900	2	22	9	Y	20	65	1	2	8	77
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8197	2	103	9	Y	94	60	1	1	8	110
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

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
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	848	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	Y	10	9	1			1
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	803	2	12	9	Y	11	7	1			4
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-

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
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	104	1	3666	2	Y	18	3	8			55
							20	9									
10	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	74	1	3224	2	Y	30	71	1			14
							33	9									
11	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	81	1	3327	2	Y	31					45
							34	9									
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	74	1	3189	2	Y	33	75	1			3
							36	9									
*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									

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 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
09	5700	X	5040	-0-	-660	-0-	4992	2	48	9	Y	44	70	1	2	8	18
10	5890	X	4780	-0-	-1110	-0-	4740	2	40	9	Y	36	34	1			20
11	6120	X	5355	-0-	-765	-0-	5313	2	42	9	Y	38	37	1	1	8	20
12	6324	X	5566	-0-	-758	-0-	5503	2	63	9	Y	57	30	1			47
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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

09	8986	X	6401	-0-	-2585	-0-	6343	2	58	9	Y	53	87	1			13
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6892	2	56	9	Y	51	48	1			16
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5417	2	42	9	Y	38	37	1			17
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5409	2	66	9	Y	60	31	1			46
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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

09	5520	X	4494	-0-	-1026	-0-	4444	2	50	9	Y	45	65	1	6	8	13
10	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	4480	2	40	9	Y	36	34	1			15
11	5520	X	3821	-0-	-1699	-0-	3786	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	17
12	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	4654	2	56	9	Y	51	26	1			42
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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7610	2	62	9	Y	56	114	1	1	8	13
10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6881	2	56	9	Y	51	58	1			6
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8045	2	64	9	Y	58	64	1			-0-
12	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5683	2	99	9	Y	90	55	1	4	8	31
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6700	2	116	9	Y	105	111	1			-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6780	2	65	9	Y	59	53	1			6
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5819	2	57	9	Y	52	43	1			15
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6094	2	94	9	Y	85	54	1	3	8	43
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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

*09	8640	X	7047	-0-	-1593	-0-	6947	2	100	9	Y	91	110	1	3	8	43
10	8928	X	7432	-0-	-1496	-0-	7358	2	74	9	Y	67	61	1			49
11	7530	X	6022	-0-	-1508	-0-	5977	2	45	9	Y	41	62	1			28
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7722	2	97	9	Y	88	57	1			59
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 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
09	5790	X	5567	-0-	-223	-0-	5567	2			N	-0-					245
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5937	2	34	9	N	31	127	1			149
11	6090	X	5851	-0-	-239	-0-	5833	1	18	9	N	16					165
12	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5509	2	3	9	N	3					168
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

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 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
09	1770	X	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-					237
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					237
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	2	8	9	N	7					244
12	2108	X	1633	-0-	-475	-0-	1633	2			N	-0-					244
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

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
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					151
10	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					151
11	2644	N	2614	-0-	-30	-0-	2614	2			N	-0-					151
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					151
01	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	1893	2			N	-0-					151
*02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			N	-0-					151

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	428	-0-	-2982	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1395	-0-	-2015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2508	-0-	-684	-0-	2508	2			N	-0-					-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
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3455	2	14	9	N	13					409
10	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-					409
11	4710	X	3038	-0-	-1672	-0-	3016	2	22	9	N	20					429
12	4867	X	1144	-0-	-3723	-0-	1109	2	35	9	N	32	189	1			272
01	4867	X	1718	-0-	-3149	-0-	1718	2			N	-0-					272
*02	3248	X	2850	-0-	-398	-0-	2850	2			N	-0-					272

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
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					33
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					33
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-					33
12	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2855	2	73	9	N	66					99
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					99
02	3500	X	3002	-0-	-498	-0-	3002	2			N	-0-					99

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					55
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					55
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					55
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					55
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

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

09	810	N	482	-0-	-328	-0-	481	2	1	9	N	1					105
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					105
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					105
12	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					105
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					46
10	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-					46
11	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	2227	2			N	-0-					46
12	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	1973	2	145	9	N	132					178
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

09	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	146	1	2938	2	N	21					184
							23	9									
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	140	1	2839	2	N	5	166	1			23
							6	9									
11	3300	X	2641	-0-	-659	-0-	124	1	2517	2	N	-0-					23
12	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	136	1	2724	2	N	-0-					23
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									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					80
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-					80
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-					80
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-					80
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									

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

09	5370 X	4415	-0-	-955	-0-	4415	2			N	-0-					27
10	5487 X	4759	-0-	-728	-0-	4759	2			N	-0-					27
11	5310 X	3670	-0-	-1640	-0-	3670	2			N	-0-					27
12	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	4901	2			N	-0-					27
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					105
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					105
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					105
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					105
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11					53
10	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1055	2	3	9	N	3					56
11	1050 N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					56
12	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					56
01	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					56
02	896 N	617	-0-	-279	-0-	617	2			N	-0-					56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 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
09	6180 X	5278	-0-	-902	-0-	244	1	5034	2	N	-0-					160
10	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	284	1	6016	2	N	37	171	1			26
						41	9									
11	5910 X	4627	-0-	-1283	-0-	247	1	4351	2	N	26					52
						29	9									
12	6107 X	4173	-0-	-1934	-0-	264	1	3880	2	N	26					78
						29	9									
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									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

09	5850 X	5767	-0-	-83	-0-	5727	2	40	9	N	36					90
10	6045 X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					90
11	5850 X	5510	-0-	-340	-0-	5510	2			N	-0-					90
12	6045 X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					90
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

09	3900 X	3825	-0-	-75	-0-	181	1	3644	2	N	-0-					77
10	4030 X	3655	-0-	-375	-0-	172	1	3483	2	N	-0-					77
11	3780 X	3551	-0-	-229	-0-	167	1	3384	2	N	-0-					77
12	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	179	1	3592	2	N	-0-					77
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									

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

09	6360 X	5519	-0-	-841	-0-	5519	2			N	-0-					92
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					92
11	5280 X	4006	-0-	-1274	-0-	4006	2			N	-0-					92
12	5704 X	3610	-0-	-2094	-0-	3610	2			N	-0-					92
01	5704 X	4078	-0-	-1626	-0-	4078	2			N	-0-					92
02	5152 X	2543	-0-	-2609	-0-	2543	2			N	-0-					92

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

09	2910 N	2579	-0-	-331	-0-	2576	2	3	9	N	3					24
10	2821 N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					24
11	2700 N	2417	-0-	-283	-0-	2411	2	6	9	N	5					29
12	2666 N	1707	-0-	-959	-0-	1701	2	6	9	N	5					34
01	2542 N	1842	-0-	-700	-0-	1842	2			N	-0-					34
02	2268 N	2210	-0-	-58	-0-	2210	2			N	-0-					34

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

09	1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					64
10	1612 N	715	-0-	-897	-0-	715	2			N	-0-					64
11	1440 N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					64
12	1488 N	874	-0-	-614	-0-	784	2	90	9	N	82					146
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					146
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					146

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					46
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					46
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2528	2	34	9	N	31					77
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					77
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

09	420	N	355	-0-	-65	-0-	349	2	6	9	N	5					105
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					105
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					105
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					105
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					105
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					105

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					95
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					95
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					95
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					95
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					95
*02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					95

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

*07	14B2 EXT		15518	-0-	15518	15518	15518	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		25878	-0-	25878	41396	25878	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	311	1	6902	2	N	100	190	1			30
							110	9									
10	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	340	1	7551	2	N	140					170
							154	9									
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	290	1	6445	2	N	141	193	1			118
							155	9									
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313	1	6949	2	N	174	187	1			105
							191	9									
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									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					189
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					189
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					189
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					189
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					189
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					189

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
09	5370	X	3913	-0-	-1457	-0-	3891	2	22	9	N	20					95
10	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5110	2	12	9	N	11					106
11	5370	X	3718	-0-	-1652	-0-	3718	2			N	-0-					106
12	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	4452	2			N	-0-					106
01	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	4694	2			N	-0-					106
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	2			N	-0-					106

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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					96
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					96
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					96
12	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					96
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					96
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					96

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
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					65
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					65
11	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			N	-0-					65
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					65
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

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					28
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					28

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	16	1	324	2	N	-0-					150
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	46	170	1			26
							51	9									
11	3000	N	5091	-0-	2091	2091	183	1	4900	2	N	7					33
							8	9									
12	0	W	7752	-0-	7752	9843	259	1	7453	2	N	36					69
							40	9									
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									

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

09	2850	X	2501	-0-	-349	-0-	2501	2			N	-0-					29
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					29
11	3000	N	3076	-0-	76	76	2930	2	146	9	N	133					162
12	3075	N	2999	-0-	-76	-0-	2975	2	24	9	N	22					184
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					50
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	2983	2			N	-0-					162
10	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2975	2	17	9	N	15					177
11	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2748	2			N	-0-					177
12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2894	2	22	9	N	20					197
01	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2656	2	14	9	N	13					210
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					210

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

09	3000	N	2918	-0-	-82	176	2918	2			N	-0-					18
10	2888	N	2712	-0-	-176	-0-	2712	2			N	-0-					18
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2682	2	29	9	N	26					44
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2233	2	118	9	N	107	130	1			21
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					21
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	2107	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					154
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					154
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					154
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					154
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

09	120	N	36	-0-	-84	-0-	13	2	23	9	N	21	173	1			27
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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-
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-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7650	2	13	9	Y	12					40
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4546	2	20	9	Y	18					58
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5544	2	9	9	Y	8					66
12	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3607	2	20	9	Y	18	59	1			25
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

09	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	2019	2			N	-0-					138
10	2263 N	2026	-0-	-237	-0-	2026	2			N	-0-					138
11	2040 N	313	-0-	-1727	-0-	313	2			N	-0-					138
12	2077 N	349	-0-	-1728	-0-	349	2			N	-0-					138
01	2015 N	249	-0-	-1766	-0-	249	2			N	-0-					138
02	280 N	154	-0-	-126	-0-	154	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

09	6870 X	6646	-0-	-224	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					32
10	7099 X	7030	-0-	-69	-0-	200	1	6830	2	N	-0-					32
11	6870 X	6464	-0-	-406	-0-	183	1	6280	2	N	1					33
						1	9									
12	7099 X	6165	-0-	-934	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					33
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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4139	2	47	9	N	43					135
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3805	2	34	9	N	31					166
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3949	2	73	9	N	66	187	1			45
12	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	3644	2	3	9	N	3					48
01	3937 X	1840	-0-	-2097	-0-	1840	2			N	-0-					48
*02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					48

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2730 X	719	-0-	-2011	-0-	719	2			N	-0-					30
10	2821 X	404	-0-	-2417	-0-	404	2			N	-0-					30
11	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	404	2			N	-0-					30
12	2821 X	337	-0-	-2484	-0-	337	2			N	-0-					30
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3270 X	2657	-0-	-613	-0-	2657	2			N	-0-					80
10	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2427	2			N	-0-					80
11	3270 X	2208	-0-	-1062	-0-	2208	2			N	-0-					80
12	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	2400	2			N	-0-					80
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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25				60
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	2	24	9	N	22				82
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				82
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				82
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

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

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	472	2	44	9	N	40				65
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	2	33	9	N	30				95
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	959	2	33	9	N	30				125
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1046	2	35	9	N	32				157
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30	104	1		83
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1000	2	129	9	N	117				200

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-				58
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41	9	Y	37				95
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-				95
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1308	2	22	9	Y	20				115
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	71	1		51
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	2	26	9	Y	24				75

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-				20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				20
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				20
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				20
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				20
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	6162 R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3	N	-0-			-0-
10	5859 #	5351	-0-	-508	-0-	5351	3	N	-0-			-0-
11	5670 #	4648	-0-	-1022	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
12	5859 #	3269	-0-	-2590	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
01	6355 #	4981	-0-	-1374	-0-	4981	3	N	-0-			-0-
02	5628	4629	-0-	-999	-0-	4629	3	N	-0-			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

09	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
10	3255 #	1879	-0-	-1376	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
11	3150 #	1940	-0-	-1210	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
12	3255 #	1968	-0-	-1287	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
01	1891 #	1746	-0-	-145	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
02	1820 #	1040	-0-	-780	-0-	1040	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

09	65520 X	57593	-0-	-7927	-0-	57593	2	N	-0-			-0-
10	66185 X	58313	-0-	-7872	-0-	58313	2	N	-0-			-0-
11	63063 X	63063	-0-	-0-	-0-	63063	2	N	-0-			-0-
12	61256 X	59919	-0-	-1337	-0-	59919	2	N	-0-			-0-
01	59520 X	55905	-0-	-3615	-0-	55905	2	N	-0-			-0-
02	58856 X	53939	-0-	-4917	-0-	53939	2	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

09	29220 X	27880	-0-	-1340	-0-	27880	2	N	-0-			-0-
10	30070 X	27267	-0-	-2803	-0-	27267	2	N	-0-			-0-
11	28590 X	28482	-0-	-108	-0-	28482	2	N	-0-			-0-
12	29543 X	27867	-0-	-1676	-0-	27867	2	N	-0-			-0-
01	29171 X	27572	-0-	-1599	-0-	27572	2	N	-0-			-0-
02	26572 X	23838	-0-	-2734	-0-	23838	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 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
09	30780	X	25386	-0-	-5394	-0-	780	1	22823	2	N	-0-					-0-
							1783	4									
10	31186	X	28232	-0-	-2954	-0-	885	1	27062	2	N	-0-					-0-
							285	4									
11	30180	X	26149	-0-	-4031	-0-	805	1	23816	2	N	-0-					-0-
							1528	4									
12	29016	X	28382	-0-	-634	-0-	1190	1	27190	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	236	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	236	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	199	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2229	-0-	-96	-0-	248	1	1981	2	N	-0-					-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	388	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	379	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	395	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	424	1	3326	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

09	480	N	465	-0-	-15	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	12	1	361	2	N	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
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-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

09	62460	X	56387	-0-	-6073	-0-	4529	1	51858	2	N	-0-					-0-
10	63612	X	56042	-0-	-7570	-0-	4001	1	52041	2	N	-0-					-0-
11	60270	X	59840	-0-	-430	-0-	4220	1	55618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	62279	X	61912	-0-	-367	-0-	4624	1	57286	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	4556	1	55610	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*02	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	54495	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

09	60	X	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	121	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	111	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	129	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	140	1	1119	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

09	50130	X	48178	-0-	-1952	-0-	1801	1	46377	2	N	-0-					-0-
10	51801	X	47057	-0-	-4744	-0-	1692	1	45365	2	N	-0-					-0-
11	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	1850	1	48093	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	51088	X	47801	-0-	-3287	-0-	2195	1	45599	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

09	39977	X	39977	-0-	-0-	-0-	2696	1	37281	2	N	-0-					-0-
10	40269	X	39082	-0-	-1187	-0-	2786	1	36296	2	N	-0-					-0-
11	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	2554	1	36891	2	N	-0-					-0-
12	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	2790	1	38333	2	N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

09	13680	X	1099	-0-	-12581	-0-	591	1	508	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	4006	-0-	-8549	-0-	1800	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	1551	1	2537	2	N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	2053	1	3021	2	N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

09	510	X	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	252	X	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

09	4710	X	3805	-0-	-905	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4197	-0-	-1414	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

09	3900 X	3379	-0-	-521	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	5642 X	4882	-0-	-760	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4190	-0-	-1270	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	4407	-0-	-1235	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4252	-0-	-144	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

09	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	98	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2052	-0-	-1079	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2261	-0-	-769	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	1865	-0-	-863	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-					28
10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	85	1	1026	2	Y	2	2	1			28
						2	9									
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-					28
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	84	1	1038	2	Y	4	4	1			28
						4	9									
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					28
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	Y	2					30
						2	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1558	-0-	-842	-0-	131	1	1427	2	Y	-0-					20
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	138	1	1670	2	Y	3	4	1			19
							3	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					19
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	162	1	2001	2	Y	9	8	1			20
							10	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	2	Y	-0-					20
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	157	1	1645	2	Y	4					24
							4	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	1					25
							1	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	3	4	1			24
							3	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	Y	-0-					24
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1750	2	Y	7	7	1			24
							8	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	166	1	1991	2	Y	-0-					24
02	T. A.		2101	-0-	2101	2101	183	1	1916	2	Y	2					26
							2	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	1					14
							1	9									
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	74	1	890	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					13
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	21	7	1			27
							23	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	156	1	1872	2	Y	-0-					27
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	10					37
							11	9									

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

09	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	305	1	3337	2	N	2					49
							2	9									
10	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	259	1	3130	2	N	4	7	1			46
							4	9									
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	229	1	2598	2	N	-0-					46
12	3751	X	2525	-0-	-1226	-0-	188	1	2326	2	N	10	10	1			46
							11	9									
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					46
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	2					48

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

09	3930	X	2637	-0-	-1293	-0-	221	1	2415	2	N	1					27
							1	9									
10	4061	X	2731	-0-	-1330	-0-	208	1	2519	2	N	4	7	1			24
							4	9									
11	3930	X	1692	-0-	-2238	-0-	137	1	1555	2	N	-0-					24
12	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	225	1	2778	2	N	12	10	1			26
							13	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					26
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	7					33

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	111	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	2	3	1			20
							2	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	161	1	1825	2	Y	-0-					20
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	209	1	2580	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
01	3100	N	3183	-0-	83	83	244	1	2939	2	Y	-0-					23
*02	2800	N	2980	-0-	180	263	259	1	2717	2	Y	4					27
							4	9									

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
09	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	118	1	1292	2	N	-0-					34
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	2	N	2	3	1			33
							2	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	N	-0-					33
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1542	2	N	14	7	1			40
							15	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	170	1	2038	2	N	-0-					40
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	184	1	1927	2	N	-0-					40

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
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	Y	1					11
							1	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	111	1	1377	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	128	1	1539	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	120	1	1250	2	Y	2					12
							2	9									

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
09	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	170	1	1854	2	N	1					28
							1	9									
10	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	146	1	1761	2	N	3	4	1			27
							3	9									
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	2	N	-0-					27
12	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	132	1	1637	2	N	6	7	1			26
							7	9									
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					26
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	2					28

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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	N	-0-					53
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	N	1	1	1			53
							1	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	N	-0-					53
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5	5	1			53
							6	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1515	2	N	-0-					53
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	N	1					54
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	4260	X	2781	-0-	-1479	-0-	233	1	2546	2	N	2					50
							2	9									
10	4402	X	3575	-0-	-827	-0-	269	1	3254	2	N	47	6	1			91
							52	9									
11	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	276	1	3125	2	N	18					109
							20	9									
12	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	279	1	3442	2	N	15	14	1			110
							17	9									
01	4712	X	1651	-0-	-3061	-0-	126	1	1525	2	N	-0-					110
02	3220	X	685	-0-	-2535	-0-	53	1	548	2	N	76	174	1			12
							84	9									

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

09	3630	X	1569	-0-	-2061	-0-	132	1	1437	2	N	-0-					3
10	3472	X	1813	-0-	-1659	-0-	138	1	1672	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	232	1	2621	2	N	-0-					3
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	203	1	2512	2	N	11	11	1			3
							12	9									
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					3
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	3					6

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

09	450	X	349	-0-	-101	-0-	29	1	319	2	N	1					20
							1	9									
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					20
11	390	X	189	-0-	-201	-0-	15	1	174	2	N	-0-					20
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	2	2	1			20
							2	9									
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	949	2	N	-0-					20
*02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	1					21
							1	9									

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

09	2010	X	952	-0-	-1058	-0-	80	1	871	2	Y	1					60
							1	9									
10	1178	X	998	-0-	-180	-0-	76	1	921	2	Y	1	2	1			59
							1	9									
11	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	107	1	1217	2	Y	-0-					59
12	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	103	1	1271	2	Y	6	5	1			60
							7	9									
01	1550	X	961	-0-	-589	-0-	74	1	887	2	Y	-0-					60
02	1232	X	1074	-0-	-158	-0-	93	1	979	2	Y	2					62
							2	9									

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	79	1	859	2	Y	-0-					2
10	930	X	929	-0-	-1	-0-	71	1	856	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					2
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-					2
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	145	1	1518	2	Y	1					3
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	1380	X	999	-0-	-381	-0-	84	1	914	2	N	1					46
							1	9									
10	1426	X	1004	-0-	-422	-0-	76	1	925	2	N	3	2	1			47
							3	9									
11	1200	X	696	-0-	-504	-0-	55	1	622	2	N	17					64
							19	9									
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	N	27	6	1			85
							30	9									
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1262	2	N	5					90
							6	9									
*02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	N	-0-					90

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
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	264	1	2883	2	N	2					18
							2	9									
10	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	243	1	2938	2	N	4	6	1			16
							4	9									
11	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	239	1	2707	2	N	-0-					16
12	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	213	1	2637	2	N	11	11	1			16
							12	9									
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	283	1	3397	2	N	-0-					16
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	287	1	3007	2	N	3					19
							3	9									

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
09	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	151	1	1650	2	N	-0-					40
10	2108	N	1117	-0-	-991	-0-	85	1	1030	2	N	2	3	1			39
							2	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	152	1	1719	2	N	-0-					39
12	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	109	1	1341	2	N	6	6	1			39
							7	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	145	1	1745	2	N	-0-					39
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	155	1	1628	2	N	2					41
							2	9									

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
09	2640	X	1626	-0-	-1014	-0-	136	1	1489	2	N	1					39
							1	9									
10	2077	X	1284	-0-	-793	-0-	98	1	1184	2	N	2	3	1			38
							2	9									
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	N	-0-					38
12	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	122	1	1506	2	N	7	7	1			38
							8	9									
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	129	1	1550	2	N	-0-					38
02	1876	X	1739	-0-	-137	-0-	151	1	1585	2	N	3					41
							3	9									

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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					11
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	142	2	Y	1					12
							1	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	1					13
							1	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	1					14
							1	9									
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

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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	1					10
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	2					12
							2	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	2					14
							2	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	2					16
							2	9									
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									

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
09	2310	X	2113	-0-	-197	-0-	54	1	2053	2	Y	5	1	8			93
							6	9									
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	53	1	2054	2	Y	15					108
							17	9									
11	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	51	1	2035	2	Y	9					117
							10	9									
12	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	47	1	1894	2	Y	7					124
							8	9									
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									

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
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					10
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					10
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					10
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					10
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1530	N	898	-0-	-632	-0-	60	1	838	2	Y	-0-					28
10	1519	N	873	-0-	-646	-0-	74	1	799	2	Y	-0-					28
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	2					30
							2	9									
12	930	N	555	-0-	-375	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					30
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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	64	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1140 N	736	-0-	-404	-0-	49	1	687	2	Y	-0-					13
10	899 N	653	-0-	-246	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					13
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					13
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					13
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

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

09	29298 R	10957	-0-	-18341	B	-0-	910	1	9940	2	Y	97				200
							107	9								
10	22878 #	9500	-0-	-13378	B	-13378	717	1	8663	2	Y	109	211	1		98
							120	9								
11	14542	8425	-0-	-6117	B	-19495	683	1	7742	2	Y	-0-				98
12	0	7545	-0-	7545	B	-11950	562	1	6950	2	Y	30	30	1		98
							33	9								
01	0	10328	-0-	10328	B	-1622	793	1	9535	2	Y	-0-				98
02	DLQ G-10	8485	-0-	8485	B	6863	739	1	7736	2	Y	9				107
							10	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6863

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

09	12180	491	-0-	-11689	B	-1913	41	1	449	2	N	1				15
							1	9								
10	12586	178	-0-	-12408	B	-14321	14	1	164	2	N	-0-	4	1		11
11	5784	11	-0-	-5773	B	-20094	1	1	10	2	N	-0-				11
12	0	38	-0-	38	B	-20056	3	1	35	2	N	-0-				11
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

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

09	3468	-0-	-0-	-3468	B	-3468					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3468

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17499		-0-	-0-	-17499	B	-17499						N	-0-					-0-
10	18083		13068	-0-	-5015	B	-22514		995	1	12031	2	N	38					38
									42	9									
11	8309		12477	-0-	4168	B	-18346		1000	1	11339	2	N	125	119	1			44
									138	9									
12	0		10329	-0-	10329	B	-8017		769	1	9505	2	N	50	42	1			52
									55	9									
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

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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	14	-0-	14	B	189862		1	1	13	2	N	-0-					55
10	0	Z	1706	-0-	1706	B	191568		129	1	1560	2	N	15	4	1			66
									17	9									
11	0	Z	1798	-0-	1798	B	193366		146	1	1652	2	N	-0-					66
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	193366						N	-0-	2	1			64
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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		815	-0-	815		815		68	1	747	2	N	-0-					-0-
10	5000		11270	-0-	6270		7085		854	1	10325	2	N	83	13	1			70
									91	9									
11	7500		11510	-0-	4010		11095		926	1	10496	2	N	80					150
									88	9									
12	7750		11524	-0-	3774		14869		854	1	10557	2	N	103	217	1			36
									113	9									
01	7750		13201	-0-	5451		20320		1008	1	12119	2	N	67					103
									74	9									
02	7000		12227	-0-	5227		25547		1060	1	11097	2	N	64					167
									70	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	20	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	827	-0-	-110	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3120	X	2230	-0-	-890	-0-	58	1	2172	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	56	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2168	X	1914	-0-	-254	-0-	51	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					26
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					26
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 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
09	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	261	1	2853	2	Y	1					25
							1	9									
10	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	223	1	2691	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	241	1	2738	2	Y	-0-					23
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	12	12	1			23
							13	9									
01	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	191	1	2291	2	Y	-0-					23
02	2912	X	1669	-0-	-1243	-0-	145	1	1517	2	Y	6					29
							7	9									

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			28
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

09	1440	N	17	-0-	-1423	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
10	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					16
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					16
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					16
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
09	2678	N	2233	-0-	-445	-0-	187	1	2045	2	Y	1					16
							1	9									
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	232	1	2809	2	Y	5	5	1			16
							6	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	211	1	2392	2	Y	-0-					16
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2936	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					17
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	6					23

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
09	14970	X	5866	-0-	-9104	-0-	492	1	5371	2	N	3					37
							3	9									
10	12493	X	3778	-0-	-8715	-0-	288	1	3484	2	N	5	10	1			32
							6	9									
11	9390	X	175	-0-	-9215	-0-	14	1	161	2	N	-0-					32
12	7533	X	189	-0-	-7344	-0-	14	1	174	2	N	1	1	1			32
							1	9									
01	6851	X	540	-0-	-6311	-0-	41	1	499	2	N	-0-					32
02	952	X	17	-0-	-935	-0-	1	1	14	2	N	2					34
							2	9									

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
09	6300	X	5678	-0-	-622	-0-	476	1	5199	2	N	3					24
							3	9									
10	6448	X	5228	-0-	-1220	-0-	399	1	4821	2	N	7	11	1			20
							8	9									
11	6240	X	4630	-0-	-1610	-0-	375	1	4255	2	N	-0-					20
12	6293	X	5214	-0-	-1079	-0-	389	1	4802	2	N	21	20	1			21
							23	9									
01	5859	X	4812	-0-	-1047	-0-	369	1	4443	2	N	-0-					21
*02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	472	1	4941	2	N	7					28
							8	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
09	3480	X	2826	-0-	-654	-0-	237	1	2588	2	N	1					3
							1	9									
10	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	207	1	2506	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	3480	X	2447	-0-	-1033	-0-	198	1	2249	2	N	-0-					2
12	3379	X	1746	-0-	-1633	-0-	130	1	1607	2	N	8	8	1			2
							9	9									
01	3162	X	1532	-0-	-1630	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					2
02	2632	X	761	-0-	-1871	-0-	66	1	693	2	N	2					4
							2	9									

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

09	T. A.		545	-0-	545	4011	46	1	499	2	N	-0-					65
10	T. A.		2315	-0-	2315	6326	177	1	2134	2	N	4	4	1			65
							4	9									
11	6326	X	-0-	-0-	-6326	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4					69

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	182	1	1993	2	N	1					36
							1	9									
10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	172	1	2083	2	N	3	5	1			34
							3	9									
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	170	1	1932	2	N	-0-					34
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	157	1	1941	2	N	8	8	1			34
							9	9									
01	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	154	1	1847	2	N	-0-					34
02	1960	N	1876	-0-	-84	-0-	163	1	1710	2	N	3					37
							3	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251	N	-0-	5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251	N	-0-	5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251	N	-0-	5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251	N	-0-	5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251	N	-0-	5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251	N	-0-	5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

09	10170	X	10091	-0-	-79	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
10	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9919	-0-	-221	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10047	-0-	-369	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

09	6330	X	6081	-0-	-249	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5064	-0-	-1776	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6557	-0-	-1038	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6816	-0-	-44	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

09	8130	X	7686	-0-	-444	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7904	-0-	-497	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6481	-0-	-1319	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7928	-0-	-132	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7793	-0-	-143	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6278	-0-	-890	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

09	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
*02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	18330 X	17785	-0-	-545	-0-	17785	2		N	-0-			-0-
10	19158 X	15606	-0-	-3552	-0-	15606	2		N	-0-			-0-
11	18960 X	16335	-0-	-2625	-0-	16335	2		N	-0-			-0-
12	19592 X	16585	-0-	-3007	-0-	16585	2		N	-0-			-0-
01	19592 X	18464	-0-	-1128	-0-	18464	2		N	-0-			-0-
*02	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

09	29850 X	28798	-0-	-1052	-0-	28798	2		N	-0-			-0-
10	30845 X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2		N	-0-			-0-
11	29190 X	27305	-0-	-1885	-0-	27305	2		N	-0-			-0-
12	30163 X	28591	-0-	-1572	-0-	28591	2		N	-0-			-0-
01	29760 X	29530	-0-	-230	-0-	29530	2		N	-0-			-0-
02	26880 X	26691	-0-	-189	-0-	26691	2		N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

09	8610 X	8473	-0-	-137	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
10	8897 X	8073	-0-	-824	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
11	8310 X	8084	-0-	-226	-0-	8084	2		N	-0-			-0-
12	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
01	8742 X	8559	-0-	-183	-0-	8559	2		N	-0-			-0-
*02	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2		N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

09	14B2 EXT	21897	-0-	21897	21897	21897	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	26428	-0-	26428	48325	26428	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	20849	-0-	20849	69174	20849	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	18234	-0-	18234	87408	18234	2		N	-0-			-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

09	3480 X	1819	-0-	-1661	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	1959	-0-	-1637	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2056	-0-	-1424	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	82	-0-	-1850	-0-	82	2		N	-0-			-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
09	16440	X	1992	-0-	-14448	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13990	-0-	-2450	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	6190	-0-	-10798	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 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
09	12060	X	11755	-0-	-305	-0-	11754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12462	X	10755	-0-	-1707	-0-	10754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12060	X	10576	-0-	-1484	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11513	-0-	-949	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

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
09	14250	X	5458	-0-	-8792	-0-	5393	3	65	9	N	59					425
10	14725	X	12947	-0-	-1778	-0-	12772	3	175	9	N	159	186	1			398
11	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	15819	3	218	9	N	198	195	1			401
12	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	17699	3	198	9	N	180	368	1			213
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

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
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3977	2	113	9	Y	103	190	1			70
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3125	2	69	9	Y	63					133
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2242	2	107	9	Y	97					230
12	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	2736	2	81	9	Y	74	187	1			117
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

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
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	930	2	8	9	Y	7					116
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10					126
11	570	N	360	-0-	-210	-0-	352	2	8	9	Y	7					133
12	961	N	214	-0-	-747	-0-	207	2	7	9	Y	6					139
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

09	5190	4226	-0-	-964	-0-	4226	3		N	-0-			-0-
10	5363	3599	-0-	-1764	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
11	4740 #	4456	-0-	-284	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
12	4650 #	3874	-0-	-776	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
01	8638	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3		N	-0-			-0-
*02	5428	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3		N	-0-			-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

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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	1710	#	679	-0-	-1031	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	#	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	10050	#	8995	-0-	-1055	-0-	8967	2	28	9	N	25	3	8			176
10	9982	#	9453	-0-	-529	-0-	9402	2	51	9	N	46					222
11	9510	#	9034	-0-	-476	-0-	9028	2	6	9	N	5					227
12	9672	#	9288	-0-	-384	-0-	9260	2	28	9	N	25	1	8			251
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

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

09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC //CONT.// 497850
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 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
09	3660 X	2813	-0-	-847	-0-	333	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	390	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	396	1	3741	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0 N	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					6
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					6
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					6
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					6
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-					-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
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	Y	-0-					10
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	196	2	Y	1	1	8			10
						1	9									
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					10
12	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	2			Y	-0-					10
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

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2054	-0-	-550	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1512	-0-	-534	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1237	-0-	-919	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

09	7260 X	6299	-0-	-961	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
10	7502 X	6503	-0-	-999	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
11	7140 X	6054	-0-	-1086	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
12	7378 X	6168	-0-	-1210	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
01	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
*02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

09	14010 X	12716	-0-	-1294	-0-	12716	2			Y	-0-					-0-
10	13950 X	13344	-0-	-606	-0-	13344	2			Y	-0-					-0-
11	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			Y	-0-					-0-
12	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					-0-
01	13330 X	12494	-0-	-836	-0-	12494	2			Y	-0-					-0-
*02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
09	2430	X	3513	-0-	1083 B	-49754	3513	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	4741	-0-	2230 B	-47524	4741	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	4293	-0-	1863 B	-45661	4293	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2247	-0-	-264 B	-45661	2247	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2490	N	2257	-0-	-233 B	-20875	2257	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2303	-0-	-177 B	-20875	2303	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227 B	-20875	2173	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2245	-0-	-80 B	-20875	2245	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3750	X	4217	-0-	467 B	-7991	4217	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3514	-0-	-361 B	-7991	3514	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2705	-0-	-1045 B	-7991	2705	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2739	-0-	-1136 B	-7991	2739	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	420	N	648	-0-	228 B	-351880	648	2			N	-0-					-0-
10	434	N	1010	-0-	576 B	-351304	1010	2			N	-0-					-0-
11	420	N	826	-0-	406 B	-350898	826	2			N	-0-					-0-
12	434	N	915	-0-	481 B	-350417	915	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2520 N	2558	-0-	38 B	-9428	2558	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2730	-0-	64 B	-9364	2730	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2551	-0-	91 B	-9273	2551	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2652	-0-	17 B	-9256	2652	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

09	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

09	330 N	451	-0-	121 B	-37735	451	2			N	-0-					-0-
10	558 N	527	-0-	-31 B	-37735	527	2			N	-0-					-0-
11	540 N	369	-0-	-171 B	-37735	369	2			N	-0-					-0-
12	465 N	484	-0-	19 B	-37716	484	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

09	1080 N	890	-0-	-190 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1163	-0-	-542 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	961	-0-	-209 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	930 N	745	-0-	-185 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

09	2430 N	2157	-0-	-273 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2261	-0-	-250 B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2141	-0-	-79 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

09	2070 N	1866	-0-	-204 B	-1089	1866	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	1901	-0-	-300 B	-1089	1901	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1992	-0-	-138 B	-1089	1992	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	2125	-0-	203 B	-886	2125	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

09	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1860	-0-	-420 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2138	-0-	-249 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	1920	N	1638	-0-	-282 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1376	-0-	-856 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

09	5880	X	5470	-0-	-410 B	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4416	-0-	-1660 B	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5291	-0-	-589 B	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4872	-0-	-1204 B	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	31650	X	28605	-0-	-3045	-0-	468	1	28037	3	N	91					173
							100	9									
10	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	558	1	34991	3	N	73	166	1	1	8	79
							80	9									
11	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	540	1	33745	3	N	60					139
							66	9									
12	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	540	1	36049	3	N	57					196
							63	9									
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									

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

09	1890	N	679	-0-	-1211	-0-	53	1	626	2	N	-0-					112
10	1674	N	856	-0-	-818	-0-	72	1	784	2	N	-0-					112
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2489	2	N	-0-					112
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					112
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

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	N	-0-					64
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	43	1	463	2	N	-0-					64
11	510	N	331	-0-	-179	-0-	29	1	302	2	N	-0-					64
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					64
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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	15	1			69
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5					74
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4					78
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	Y	7	15	1			70
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

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1981					Y	24	65	1			1
10	3100	N	1346	-0-	-1754	227	1318	2	28	9	Y	25					26
11	1549	N	1322	-0-	-227	-0-	1299	2	23	9	Y	21					47
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1287	2	34	9	Y	31	68	1			10
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

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	78	1	1737	2	N	44					167
							48	9									
10	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	88	1	1951	2	N	56					223
							62	9									
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	80	1	1782	2	N	75	213	1			85
							83	9									
12	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	70	1	1558	2	N	38					123
							42	9									
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	134	1	2984	2	N	-0-					72
10	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	138	1	3062	2	N	-0-					72
11	3300	X	3076	-0-	-224	-0-	129	1	2859	2	N	80	34	1			118
							88	9									
12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	120	1	2660	2	N	94					212
							103	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	5	80	1			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

09	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	131	1	2910	2	N	33					168
							36	9									
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	143	1	3172	2	N	14					182
							15	9									
11	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	122	1	2719	2	N	85	35	1			232
							94	9									
12	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	118	1	2632	2	N	20	187	1			65
							22	9									
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									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	N	45					240
							50	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	N	49	191	1			98
							54	9									
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	42	1	933	2	N	60	11	1			147
							66	9									
12	1147	N	859	-0-	-288	-0-	35	1	782	2	N	38					185
							42	9									
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					80
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					80
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	119	2	N	3	3	1			80
							3	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					80
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

09	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	74	1	1635	2	N	37					117
							41	9									
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	76	1	1688	2	N	43					160
							47	9									
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	74	1	1635	2	N	67	19	1			208
							74	9									
12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	72	1	1592	2	N	40					248
							44	9									
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									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	630	N	281	-0-	-349	-0-	18	1	263	2	N	-0-					137
10	620	N	234	-0-	-386	-0-	18	1	216	2	N	-0-					137
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	10	1	213	2	N	-0-					137
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	N	-0-					137
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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

09	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	159	1	3540	2	N	83	178	1			135
							91	9									
10	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	171	1	3792	2	N	107					242
							118	9									
11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	162	1	3593	2	N	115	224	1			133
							127	9									
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	148	1	3297	2	N	20					153
							22	9									
01	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	148	1	3298	2	N	100	180	1			73
							110	9									
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	120					193
							132	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT		5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-		-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					57
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	N	1					58
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					59
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3					62
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					64
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5					69

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	N	4					88
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	N	1					89
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1					90
12	310 N	199	-0-	-111	-0-	195	2	4	9	N	4					94
01	248 N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1					95
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	N	7					102

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					11
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			Y	-0-					11
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					11
*01	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					11
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					11

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

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

09	720 N	428	-0-	-292	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

09	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	2774	2	19183	5	N	-0-			-0-
10	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	3660	2	28412	5	N	-0-			-0-
11	27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	6056	2	21654	5	N	-0-			-0-
12	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	8052	2	17214	5	N	-0-			-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

*09	540 X	483	-0-	-57	-0-	10	1	473	2	N	-0-			-0-
*10	558 X	470	-0-	-88	-0-	9	1	461	2	N	-0-			-0-
*11	480 X	413	-0-	-67	-0-	8	1	405	2	N	-0-			-0-
12	496 X	421	-0-	-75	-0-	9	1	412	2	N	-0-			-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
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
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	214	-0-	-1286	-0-	214	2			N	-0-	156	1			61
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1435	2	432	9	N	393	361	1	2	8	91
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1076	2	318	9	N	289	165	1	1	8	214
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	644	2	284	9	N	258	351	1	1	8	120
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

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1889	-0-	1889	2353	1545	2	344	9	N	313	197	1	2	8	114
10	0	W	1990	-0-	1990	4343	1467	2	523	9	N	475	494	1			95
11	0	W	2044	-0-	2044	6387	1719	2	325	9	N	295	184	1	1	8	205
12	0	W	2050	-0-	2050	8437	1762	2	288	9	N	262	344	1			123
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 11/21/2014 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	1	8			115
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	173	1	1	8	32
01	T. A.		1798	-0-	1798	1798	1198	4	600	9	N	545	342	1	12	8	223
02	T. A.		1286	-0-	1286	3084	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165

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 12497 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	60	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	62	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	62	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*02	178	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-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

09	360 N	106	-0-	-254	-0-	14	1	92	2	N	-0-			48
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	21	1	74	2	N	-0-			48
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	14	1	31	2	N	-0-			48
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	14	1	14	2	N	-0-			48
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

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

09	11040	7527	-0-	-3513	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
10	13320	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-			-0-
11	11040	8482	-0-	-2558	-0-	8482	3			N	-0-			-0-
12	10447 #	7460	-0-	-2987	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
01	12393	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-			-0-
02	10024	8444	-0-	-1580	-0-	8444	3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

09	4050 X	3529	-0-	-521	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			39
10	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			39
11	3600 X	3238	-0-	-362	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			39
12	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	33	1	3305	2	Y	-0-			39
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	21	1	2137	2	Y	-0-					78
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					78
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-					78
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					78
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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-					72
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					72
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					72
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-					72
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

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

09	3360	X	1888	-0-	-1472	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	31	1	3074	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

09	4440	X	3632	-0-	-808	-0-	36	1	3596	2	Y	-0-					17
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					17
11	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					17
12	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					17
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

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-					52
10	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-					52
11	5160	X	4617	-0-	-543	-0-	46	1	4571	2	Y	-0-					52
12	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-					52
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

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
09	3870	X	3552	-0-	-318	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			112
10	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-			112
11	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-			112
12	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			112
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

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			22
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-			22
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			22
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			22
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			22
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-			22

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
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			92
10	3627	X	2621	-0-	-1006	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			92
11	3510	X	2286	-0-	-1224	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			92
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			92
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

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			52
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			52
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			Y	-0-			52
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-			52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			52

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
09	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-			18
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	25	1	2511	2	Y	-0-			18
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			18
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-			18
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2670 N	2547	-0-	-123	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-			117
10	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			117
11	2580 N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			117
12	2635 N	2440	-0-	-195	-0-	24	1	2415	2	Y	1			118
						1	9							
01	2604 N	2419	-0-	-185	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			118
02	2324 N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			118

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-			59
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	1			60
						1	9							
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			60
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-			60
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-			60
02	3416 X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-			60

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

09	4740 X	4375	-0-	-365	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-			16
10	4898 X	2348	-0-	-2550	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			16
11	4740 X	3373	-0-	-1367	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			16
12	4681 X	3129	-0-	-1552	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			16
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

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

09	2790 X	1169	-0-	-1621	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-			20
10	2511 X	461	-0-	-2050	-0-	5	1	456	2	Y	-0-			20
11	2430 X	541	-0-	-1889	-0-	5	1	536	2	Y	-0-			20
12	1209 N	546	-0-	-663	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			20
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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

09	3763 X	3333	-0-	-430	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			19
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			19
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			19
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			19
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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

09	2760 N	2690	-0-	-70	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			58
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			58
11	2700 N	2645	-0-	-55	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-			58
12	2790 N	2444	-0-	-346	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			58
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			3
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			3
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			3
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			3
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-			-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-			-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-			-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

09	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-			10
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			10
11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	26	1	2576	2	Y	-0-			10
12	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	27	1	2675	2	Y	-0-			10
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

09	3240	X	2856	-0-	-384	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-			30
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	29	1	2894	2	Y	-0-			30
11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			30
12	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-			30
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

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

09	1320	N	864	-0-	-456	-0-	9	1	855	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	868	-0-	-527	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	8	1	780	2	Y	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4110 X	3672	-0-	-438	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					49
10	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	34	1	3434	2	Y	184					233
						202	9									
11	3900 X	3347	-0-	-553	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					233
12	4030 X	3341	-0-	-689	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					233
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									

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

09	4080 X	1479	-0-	-2601	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-					67
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					67
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					67
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					67
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

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

09	4500 X	4319	-0-	-181	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					27
10	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-					27
11	4470 X	4175	-0-	-295	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					27
12	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

09	3510 X	3268	-0-	-242	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					100
10	3658 X	3286	-0-	-372	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					100
11	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					100
12	3410 X	3295	-0-	-115	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					100
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

09	1740 N	1638	-0-	-102	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					3
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					3
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					3
12	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-					3
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

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

09	2250 N	1793	-0-	-457	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-					18
10	2418 N	1788	-0-	-630	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-					18
11	2190 N	1208	-0-	-982	-0-	12	1	1196	2	Y	-0-					18
12	1860 N	262	-0-	-1598	-0-	3	1	259	2	Y	-0-					18
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4470	X	3712	-0-	-758	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					130
10	4309	X	3739	-0-	-570	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-					130
11	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					130
12	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					130
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

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

09	4320	X	4028	-0-	-292	-0-	40	1	3988	2	Y	-0-					12
10	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-					12
11	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					12
12	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					12
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

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	2	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	9	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-					17
10	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-					17
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-					17
12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-					17
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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	737	-0-	-658	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					23
10	3658	X	2950	-0-	-708	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					23
11	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-					23
12	3658	X	2009	-0-	-1649	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					23
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

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

09	4110	X	2425	-0-	-1685	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	2770	-0-	-1477	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2665	-0-	-665	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2760	N	2617	-0-	-143	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-					33
10	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					33
11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					33
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					10
10	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-					10
11	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					10
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					10
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

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

09	1410	N	472	-0-	-938	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	302	-0-	-1155	-0-	3	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	352	-0-	-788	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

09	9480	X	8935	-0-	-545	-0-	88	1	8847	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9026	-0-	-770	-0-	89	1	8937	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	5850	-0-	-4140	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	7648	-0-	-2675	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5040 X	4947	-0-	-93	-0-	49	1	4898	2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	50	1	4985	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	48	1	4846	2	Y	-0-			-0-
12	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

09	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-			17
10	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			17
11	3360 X	2339	-0-	-1021	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			17
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			17
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

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

09	3360 X	1843	-0-	-1517	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			18
10	3472 X	2458	-0-	-1014	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-			18
11	3360 X	3225	-0-	-135	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			18
12	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			18
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

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

09	15180 X	11586	-0-	-3594	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			-0-
10	15686 X	11559	-0-	-4127	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-			-0-
11	13770 X	11262	-0-	-2508	-0-	110	1	11027	2	Y	114			114
						125	9							
12	12958 X	11447	-0-	-1511	-0-	113	1	11334	2	Y	-0-			114
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

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-			-0-
10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			-0-
11	6240 X	5744	-0-	-496	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	5803	-0-	-366	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2672	N	2444	-0-	-228	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			36
10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	19	1	1913	2	Y	1			37
							1	9							
11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			37
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			37
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	2	Y	-0-			-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

09	930	N	737	-0-	-193	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	345	-0-	-523	-0-	3	1	342	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	7	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	408	-0-	-367	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			27
10	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			27
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			27
12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-			27
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

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-			-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					27
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					27
11	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

09	840	X	726	-0-	-114	-0-	7	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	32	1	3154	2	Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

09	2340	X	1048	-0-	-1292	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					54
10	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-					54
11	1920	X	1247	-0-	-673	-0-	12	1	1235	2	Y	-0-					54
12	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					54
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

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-					18
10	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					18
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-					18
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					18
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

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

09	3600	X	3225	-0-	-375	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	33	1	3313	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1164	-0-	-2308	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3090 X	2644	-0-	-446	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-					1
10	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-					1
11	2970 X	2729	-0-	-241	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					1
12	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-					1
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

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

09	3000 N	3039	-0-	39	39	30	1	3009	2	Y	-0-					27
10	3100 N	3303	-0-	203	242	33	1	3270	2	Y	-0-					27
11	2961 N	2719	-0-	-242	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					27
12	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-					27
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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

09	8520 X	6924	-0-	-1596	-0-	69	1	6855	2	Y	-0-					-0-
10	8742 X	1906	-0-	-6836	-0-	19	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	8460 X	5616	-0-	-2844	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-					-0-
12	8494 X	6898	-0-	-1596	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-					28
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					28
11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					28
12	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-					28
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

09	2700 N	2607	-0-	-93	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					53
10	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					53
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-					53
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					53
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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					33
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-					33
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-					33
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					33
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

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

09	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	33	1	3265	2	Y	-0-					15
10	3751 X	3482	-0-	-269	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-					15
11	3630 X	3330	-0-	-300	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					15
12	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					15
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					1
10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-					1
11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					1
12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					1
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

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

09	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	35	1	3456	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

09	3000	N	3589	-0-	589	589	36	1	3553	2	Y	-0-					11
10	3100	N	4088	-0-	988	1577	40	1	4048	2	Y	-0-					11
11	3000	N	3615	-0-	615	2192	36	1	3579	2	Y	-0-					11
12	5986	X	3794	-0-	-2192	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					11
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

09	2400	N	1434	-0-	-966	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					33
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					33
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	15	1	1513	2	Y	-0-					33
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					33
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					2
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					2
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					2
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

09	540	N	370	-0-	-170	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					23
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	2	Y	-0-					23
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					23
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-					23
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

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

09	450	N	214	-0-	-236	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					27
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					27
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					27
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4200	X	4099	-0-	-101	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	41	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	1638	-0-	-2671	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	795	-0-	-315	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

09	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3132	-0-	-498	-0-	31	1	3101	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	3	1	320	2	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	3	1	319	2	N	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

09	2130	N	1403	-0-	-727	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					18
10	2170	N	852	-0-	-1318	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					18
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					18
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-					18
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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

09	3720	X	1741	-0-	-1979	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			11
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			11
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			11
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11
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

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

09	2130 N	1883	-0-	-247	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			7
10	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-			7
11	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			7
12	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			7
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

09	3450 X	3337	-0-	-113	-0-	33	1	3304	2	Y	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	36	1	3567	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

09	3300 X	3230	-0-	-70	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3336	-0-	-43	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			-0-
12	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

09	6150 X	742	-0-	-5408	-0-	7	1	735	2	Y	-0-			19
10	6355 X	78	-0-	-6277	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			19
11	4200 X	948	-0-	-3252	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			19
12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			19
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

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

09	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	N	-0-			154
10	1271 X	999	-0-	-272	-0-	10	1	989	2	N	-0-			154
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			154
12	1364 X	969	-0-	-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-			154
01	1364 X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			154
*02	1372 X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-			154

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

09	2973 N	2748	-0-	-225	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-			85
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	28	1	2802	2	Y	-0-			85
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			85
12	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-			85
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	6	1	623	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

09	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	38	1	3849	2	Y	1			23
							1	9							
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			23
11	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-			23
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			23
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

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-			10
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-			10
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	9	1	894	2	Y	-0-			10
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			10
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

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	95	1	9541	2	Y	-0-			2
10	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	102	1	10202	2	Y	-0-			2
11	9480	X	7400	-0-	-2080	-0-	73	1	7327	2	Y	-0-			2
12	9796	X	1163	-0-	-8633	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-			2
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

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

09	4620	X	4220	-0-	-400	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			6
10	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	44	1	4370	2	Y	-0-			6
11	4290	X	4149	-0-	-141	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-			6
12	4371	X	4349	-0-	-22	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-			6
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

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

09	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	19	1	1935	2	Y	-0-			15
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			15
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-			15
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			15
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	27	1	2711	2	Y	-0-			25
10	2883	N	2713	-0-	-170	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			25
11	2640	N	2371	-0-	-269	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			25
12	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			25
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

09	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			49
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			49
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			49
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			49
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

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-			44
10	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-			44
11	4740	X	3728	-0-	-1012	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			44
12	4898	X	1903	-0-	-2995	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			44
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							

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

09	8160	X	7461	-0-	-699	-0-	74	1	7387	2	Y	-0-			13
10	8091	X	7824	-0-	-267	-0-	77	1	7747	2	Y	-0-			13
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-			13
12	7936	X	7346	-0-	-590	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-			13
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

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	962	-0-	-278	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

09	6210	X	4506	-0-	-1704	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-			54
10	6169	X	3098	-0-	-3071	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			54
11	5730	X	2905	-0-	-2825	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			54
12	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			54
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2040	X	1241	-0-	-799	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	553	-0-	-1877	-0-	5	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

09	7620	X	5687	-0-	-1933	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-					52
10	7874	X	5634	-0-	-2240	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					52
11	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-					52
12	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	52	1	5155	2	Y	1					53
							1	9									
01	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-					53
02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-					53

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

09	7350	X	7264	-0-	-86	-0-	72	1	7192	2	Y	-0-					28
10	7874	X	7051	-0-	-823	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-					28
11	7620	X	6980	-0-	-640	-0-	69	1	6911	2	Y	-0-					28
12	7874	X	7106	-0-	-768	-0-	70	1	7036	2	Y	-0-					28
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

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-					15
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					15
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					15
12	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-					15
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

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

09	8010	X	7499	-0-	-511	-0-	74	1	7425	2	Y	-0-					13
10	7967	X	7659	-0-	-308	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-					13
11	7710	X	7296	-0-	-414	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-					13
12	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-					13
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									

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					2
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					2
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					2
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-					2
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-					42
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-					42
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					42
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					42
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

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
09	3570	X	2161	-0-	-1409	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					15
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	39	1	3935	2	Y	-0-					15
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
12	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-					15
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

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
09	4500	X	4124	-0-	-376	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					24
10	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					24
11	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-					24
12	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-					24
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

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
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-					7
10	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	57	1	5701	2	Y	-0-					7
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	57	1	5739	2	Y	-0-					7
12	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					7
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

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 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
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-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 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
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			152
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			152
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-			152
12	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			152
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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

09	720	N	65	-0-	-655	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3853	-0-	-437	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

09	360	X	204	-0-	-156	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			2
10	372	X	157	-0-	-215	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			2
11	240	X	88	-0-	-152	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			2
12	248	X	229	-0-	-19	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			2
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

09	3330	X	2069	-0-	-1261	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-			40
10	3441	X	2240	-0-	-1201	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			40
11	3360	X	2036	-0-	-1324	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			40
12	3472	X	115	-0-	-3357	-0-	1	1	114	2	Y	-0-			40
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

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

09	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			5
10	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-			5
11	5340	X	4749	-0-	-591	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			5
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-			5
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

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

09	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	62	1	6159	2	Y	-0-			-0-
10	6913	X	5970	-0-	-943	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			-0-
11	6690	X	5822	-0-	-868	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-			-0-
12	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	58	1	5841	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-			12
10	5208	X	4066	-0-	-1142	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			12
11	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			12
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			12
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

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
09	7290	X	7283	-0-	-7	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	68	1	6791	2	Y	-0-			-0-
12	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	71	1	7089	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	44	1	4407	2	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	48	1	4776	2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	4533	-0-	-207	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			27
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	Y	-0-			27
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			27
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			27
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

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
09	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			61
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			61
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			61
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			61
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

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
09	9720	X	8222	-0-	-1498	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			8
10	10044	X	3013	-0-	-7031	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			8
11	9720	X	2348	-0-	-7372	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			8
12	9486	X	4970	-0-	-4516	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			8
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					36
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-					36
11	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					36
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-					36
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

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	62	1	6177	2	Y	-0-					8
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	54	1	5394	2	Y	-0-					8
11	5250	X	2981	-0-	-2269	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					8
12	5456	X	2665	-0-	-2791	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-					8
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

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-					85
10	7874	X	7537	-0-	-337	-0-	75	1	7462	2	Y	-0-					85
11	7620	X	6893	-0-	-727	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-					85
12	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-					85
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-					85
02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

09	900	N	646	-0-	-254	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	6	1	641	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	504	-0-	-178	-0-	5	1	499	2	Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	N	-0-					-0-
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-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	2	N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	N	-0-					-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	6	1	590	2	N	-0-					-0-
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	6	1	641	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

09	2640	X	2242	-0-	-398	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-					63
10	2790	X	562	-0-	-2228	-0-	6	1	556	2	Y	-0-					63
11	2790	X	42	-0-	-2748	-0-	42	2			Y	-0-					63
12	2883	X	286	-0-	-2597	-0-	3	1	283	2	Y	-0-					63
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 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
09	4530 X	4527	-0-	-3	-0-	45	1	4482	2	N	-0-			-0-
10	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	62	1	6240	2	N	-0-			-0-
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	57	1	5749	2	N	-0-			-0-
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	54	1	5359	2	N	-0-			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

09	3960 X	3876	-0-	-84	-0-	38	1	3838	2	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3740	-0-	-352	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3546	-0-	-414	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3271	-0-	-759	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

09	750 N	627	-0-	-123	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			25
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	Y	-0-			25
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	Y	-0-			25
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	Y	-0-			25
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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	10	1	977	2	Y	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

09	7140 X	5720	-0-	-1420	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-			23
10	7378 X	6562	-0-	-816	-0-	65	1	6497	2	Y	-0-			23
11	7140 X	6661	-0-	-479	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-			23
12	7378 X	6891	-0-	-487	-0-	68	1	6823	2	Y	-0-			23
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

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

09	4500 X	4376	-0-	-124	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-			2
10	4712 X	4500	-0-	-212	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-			2
11	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			2
12	4712 X	4248	-0-	-464	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-			2
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

09	4380 X	3264	-0-	-1116	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	4495 X	3486	-0-	-1009	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					-0-
11	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					-0-
12	4247 X	1275	-0-	-2972	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

09	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					3
10	3875 X	3644	-0-	-231	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-					3
11	3750 X	3602	-0-	-148	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-					3
12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-					3
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

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

09	6120 X	5787	-0-	-333	-0-	57	1	5730	2	Y	-0-					-0-
10	6014 X	4147	-0-	-1867	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					-0-
11	5820 X	4641	-0-	-1179	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
12	5983 X	4399	-0-	-1584	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-					40
10	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-					40
11	4110 X	3697	-0-	-413	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-					40
12	4247 X	3392	-0-	-855	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-					40
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

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

09	5280 X	5129	-0-	-151	-0-	51	1	5078	2	Y	-0-					20
10	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-					20
11	5220 X	5064	-0-	-156	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					20
12	5363 X	5279	-0-	-84	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-					20
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

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

09	3450 X	3281	-0-	-169	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3377	-0-	-126	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3117	-0-	-213	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7170	X	5685	-0-	-1485	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6239	-0-	-1170	-0-	62	1	6177	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6063	-0-	-1107	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

09	4200	X	3953	-0-	-247	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					72
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					72
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-					72
12	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-					72
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

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

09	720	N	669	-0-	-51	-0-	7	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	241	-0-	-441	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	76	1	7627	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	73	1	7256	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

09	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	30	1	3030	2	Y	-0-					33
10	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					33
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-					33
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					33
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

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

09	690	N	532	-0-	-158	-0-	5	1	527	2	Y	-0-					10
10	1147	N	565	-0-	-582	-0-	6	1	559	2	Y	-0-					10
11	900	N	599	-0-	-301	-0-	6	1	593	2	Y	-0-					10
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					10
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	76	1	7575	2	Y	-0-					28
10	7936	X	7896	-0-	-40	-0-	78	1	7818	2	Y	-0-					28
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	81	1	8075	2	Y	-0-					28
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	83	1	8339	2	Y	-0-					28
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

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					13
10	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-					13
11	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					13
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					13
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

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-					13
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					13
11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-					13
12	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					13
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

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

09	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					5
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

09	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1530	N	33	-0-	-1497	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	63	-0-	-464	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

09	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					145
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-					145
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	51	1	5096	2	Y	-0-					145
12	5270	X	4185	-0-	-1085	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-					145
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

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-					7
10	5766	X	3928	-0-	-1838	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-					7
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					7
12	6045	X	1412	-0-	-4633	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					7
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

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

09	2400	X	96	-0-	-2304	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1861	-0-	-123	-0-	18	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	866	-0-	-1118	-0-	9	1	857	2	N	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	52	1	5181	2	Y	-0-					20
10	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	53	1	5289	2	Y	-0-					20
11	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-					20
12	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	55	1	5524	2	Y	-0-					20
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

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	86	1	8572	2	Y	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	89	1	8888	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	82	1	8249	2	Y	-0-					-0-
12	8866	X	8213	-0-	-653	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3750 X	3498	-0-	-252	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3044	-0-	-490	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	2897	-0-	-523	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

09	4050 X	3293	-0-	-757	-0-	33	1	3260	2	N	-0-			5
10	3751 X	2266	-0-	-1485	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			5
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	67	1	6698	2	N	-0-			5
12	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	66	1	6615	2	N	-0-			5
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

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	15	1	1450	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	14	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	13	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

09	7710 X	6482	-0-	-1228	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-			12
10	7967 X	7702	-0-	-265	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			12
11	7710 X	7265	-0-	-445	-0-	72	1	7193	2	Y	-0-			12
12	7409 X	7204	-0-	-205	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			12
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

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

09	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	29	1	2936	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

09	3900 X	2952	-0-	-948	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			28
10	4030 X	3247	-0-	-783	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			28
11	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-			28
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	-0-			28
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4080	X	2763	-0-	-1317	-0-	27	1	2736	2	Y	-0-					117
10	4216	X	2879	-0-	-1337	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-					117
11	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					117
12	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					117
01	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-					117
02	2604	X	1069	-0-	-1535	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					117

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
09	1530	X	1236	-0-	-294	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	356	-0-	-1174	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	445	-0-	-826	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					5
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					5
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					5
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-					5
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

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
09	8310	X	7973	-0-	-337	-0-	79	1	7894	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	77	1	7659	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	78	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7174	-0-	-1072	-0-	71	1	7103	2	N	-0-					-0-
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									

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
09	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-					5
10	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					5
11	2820	X	1951	-0-	-869	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-					5
12	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	23	1	2259	2	Y	-0-					5
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

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
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					17
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-					17
11	4380	X	3753	-0-	-627	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					17
12	4526	X	2661	-0-	-1865	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					17
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

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

09	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	60	1	6019	2	Y	-0-					27
10	6758	X	6376	-0-	-382	-0-	63	1	6313	2	Y	-0-					27
11	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-					27
12	6510	X	6099	-0-	-411	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-					27
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

09	2910	N	2880	-0-	-30	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					18
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					18
11	2880	N	2817	-0-	-63	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-					18
12	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-					18
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

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

09	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

09	1890	X	1008	-0-	-882	-0-	10	1	998	2	N	-0-					15
10	1953	X	1044	-0-	-909	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					15
11	1350	X	1100	-0-	-250	-0-	11	1	1089	2	N	-0-					15
12	1395	X	1013	-0-	-382	-0-	10	1	1003	2	N	-0-					15
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

09	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-					20
10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					20
11	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					20
12	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-					20
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

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					8
10	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					8
11	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					8
12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-					8
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-			145
10	3007 X	2214	-0-	-793	-0-	22	1	2192	2	Y	-0-			145
11	2910 X	2138	-0-	-772	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			145
12	3007 X	1815	-0-	-1192	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			145
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

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

09	4110 X	1346	-0-	-2764	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	839	-0-	-3408	-0-	8	1	831	2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	928	-0-	-3272	-0-	9	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

09	11670 X	9774	-0-	-1896	-0-	97	1	9677	2	Y	-0-			-0-
10	10664 X	9650	-0-	-1014	-0-	96	1	9554	2	Y	-0-			-0-
11	10320 X	8871	-0-	-1449	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-			-0-
12	10137 X	9135	-0-	-1002	-0-	90	1	9045	2	Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			10
10	2480 N	1655	-0-	-825	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			10
11	2220 N	1331	-0-	-889	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-			10
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			10
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

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

09	3600 X	2335	-0-	-1265	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			2
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			2
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	33	1	3267	2	Y	-0-			2
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			2
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

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

09	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-			5
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			5
11	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			5
12	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			5
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

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

09	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			13
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			13
11	2400 N	2351	-0-	-49	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			13
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			13
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	24	1	2372	2	N	-0-					26
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	N	-0-					26
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	2	N	-0-					26
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	-0-					26
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

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	57	1	5723	2	Y	-0-					71
10	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	59	1	5916	2	Y	-0-					71
11	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-					71
12	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					71
01	5983	X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-					71
02	5404	X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

09	4050	X	3692	-0-	-358	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-					32
10	4185	X	3647	-0-	-538	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-					32
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-					32
12	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-					32
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

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	149	1	4819	2	Y	-0-					9
10	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	151	1	4983	2	Y	-0-					9
11	5250	X	4935	-0-	-315	-0-	141	1	4794	2	Y	-0-					9
12	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	152	1	4798	2	Y	-0-					9
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

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

09	3570	X	1491	-0-	-2079	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-					40
10	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					40
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					40
12	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					40
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									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
*03	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	121	1	2902	2	Y	-0-					16
*04	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-					16
*05	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	75	1	1662	2	Y	1					17
							1	9									
*06	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	118	1	2765	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
*07	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	90	1	2096	2	Y	-0-					4
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	142	1	3362	2	Y	3					7
							3	9									
*09	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	93	1	2205	2	Y	-0-					7
10	2976	X	1641	-0-	-1335	-0-	66	1	1575	2	Y	-0-					7
11	3390	X	1670	-0-	-1720	-0-	66	1	1604	2	Y	-0-	6	1			1
12	3503	X	1352	-0-	-2151	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
*03	4526	X	2838	-0-	-1688	-0-	114	1	2724	2	Y	-0-					22
*04	4050	X	3131	-0-	-919	-0-	122	1	3009	2	Y	-0-					22
*05	4185	X	2824	-0-	-1361	-0-	122	1	2700	2	Y	2					24
							2	9									
*06	3090	X	1969	-0-	-1121	-0-	81	1	1887	2	Y	1	20	1			5
							1	9									
*07	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	103	1	2411	2	Y	-0-					5
*08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2419	2	Y	2					7
							2	9									
*09	2340	X	1864	-0-	-476	-0-	75	1	1789	2	Y	-0-					7
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	117	1	2793	2	Y	-0-					7
11	2340	X	1075	-0-	-1265	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-	6	1			1
12	2418	X	2187	-0-	-231	-0-	85	1	2102	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
*03	3782	X	773	-0-	-3009	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					5
*04	3660	X	141	-0-	-3519	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					5
*05	3782	X	141	-0-	-3641	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					5
*06	1140	X	130	-0-	-1010	-0-	5	1	125	2	Y	-0-	4	1			1
*07	775	X	75	-0-	-700	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					1
*08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					1
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					1
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49	1	1186	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	99	1	2461	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	119	1	2854	2	Y	-0-					23
*04	3480	X	2955	-0-	-525	-0-	115	1	2840	2	Y	-0-					23
*05	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	122	1	2687	2	Y	3					26
							3	9									
*06	3480	X	2218	-0-	-1262	-0-	91	1	2127	2	Y	-0-	21	1			5
*07	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	106	1	2482	2	Y	-0-					5
*08	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	110	1	2591	2	Y	6					11
							7	9									
*09	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	97	1	2310	2	Y	5					16
							6	9									
10	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	106	1	2537	2	Y	8					24
							9	9									
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	2	Y	-0-	22	1			2
12	2697	X	1903	-0-	-794	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
*03	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	111	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	104	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	135	1	2980	2	Y	-0-					-0-
*06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-					-0-
*07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3124	-0-	24	24	127	1	2997	2	Y	-0-					-0-
*09	2327	N	2303	-0-	-24	-0-	93	1	2210	2	Y	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	122	1	2929	2	Y	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	110	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	2976	X	2245	-0-	-731	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-					20
*04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	94	1	2328	2	Y	-0-					20
*05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	105	1	2312	2	Y	3					23
							3	9									
*06	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	94	1	2196	2	Y	1	18	1			6
							1	9									
*07	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	95	1	2217	2	Y	-0-					6
*08	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	67	1	1582	2	Y	3					9
							3	9									
*09	2280	N	1853	-0-	-427	-0-	74	1	1772	2	Y	6					15
							7	9									
10	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2072	2	Y	12					27
							13	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1810	2	Y	20	25	1			22
							22	9									
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	76	1	1892	2	Y	-0-	22	1			-0-
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-

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
*03	2697	X	1068	-0-	-1629	-0-	43	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*04	2610	X	964	-0-	-1646	-0-	37	1	927	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	X	553	-0-	-873	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	X	544	-0-	-836	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	X	372	-0-	-682	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	88	1	2121	2	Y	-0-					19
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	74	1	1837	2	Y	-0-					19
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	Y	2					21
							2	9									
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
*07	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-					5
*08	2108	N	631	-0-	-1477	-0-	26	1	605	2	Y	-0-					5
*09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2022	2	Y	-0-					5
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	97	1	2326	2	Y	-0-					5
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	85	1	2118	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	91	1	2173	2	Y	-0-					21
*04	2310	X	2304	-0-	-6	-0-	89	1	2215	2	Y	-0-					21
*05	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	92	1	2033	2	Y	2					23
							2	9									
*06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	Y	1	19	1			5
							1	9									
*07	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					5
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	Y	6					11
							7	9									
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	84	1	2008	2	Y	6					17
							7	9									
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	1988	2	Y	12					29
							13	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	31	26	1			34
							34	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1999	2	Y	-0-	34	1			-0-
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-

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
*03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	147	1	3538	2	Y	-0-					23
*04	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	125	1	3086	2	Y	-0-					23
*05	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	150	1	3320	2	Y	2					25
							2	9									
*06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	137	1	3215	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
*07	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	136	1	3170	2	Y	-0-					6
*08	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	134	1	3181	2	Y	5					11
							6	9									
*09	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	130	1	3104	2	Y	6					17
							7	9									
10	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	132	1	3154	2	Y	12					29
							13	9									
11	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	122	1	2962	2	Y	32	27	1			34
							35	9									
12	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	125	1	3102	2	Y	32	22	1			44
							35	9									
01	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	124	1	2984	2	Y	82					126
							90	9									
02	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	1679	66	1	1613	2	Y	-0-					126

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

*03	5239	X	4449	-0-	-790	-0-	178	1	4271	2	Y	-0-					-0-
*04	5070	X	3867	-0-	-1203	-0-	150	1	3717	2	Y	-0-					-0-
*05	4774	X	4293	-0-	-481	-0-	186	1	4107	2	Y	-0-					-0-
*06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	154	1	3616	2	Y	-0-					-0-
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	189	1	4409	2	Y	-0-					-0-
*08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	231	1	5463	2	Y	-0-					-0-
*09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	217	1	5159	2	Y	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	203	1	4862	2	Y	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	193	1	4707	2	Y	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	196	1	4871	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

*03	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	201	1	4826	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	4805	-0-	-85	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-					-0-
*05	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	211	1	4666	2	Y	-0-					-0-
*06	4860	X	4637	-0-	-223	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-					-0-
*07	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	200	1	4687	2	Y	-0-					-0-
*08	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	198	1	4696	2	Y	-0-					-0-
*09	4800	X	4776	-0-	-24	-0-	192	1	4584	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	188	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	182	1	4426	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	185	1	4588	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	79	1	1896	2	N	-0-			-0-
*04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2138	2	N	-0-			-0-
*05	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	71	1	1558	2	N	-0-			-0-
*06	2190	X	1267	-0-	-923	-0-	52	1	1215	2	N	-0-			-0-
*07	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	51	1	1200	2	N	-0-			-0-
*08	2294	X	1022	-0-	-1272	-0-	41	1	981	2	N	-0-			-0-
*09	2220	X	971	-0-	-1249	-0-	39	1	932	2	N	-0-			-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	96	1	2294	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	103	1	2478	2	N	-0-			-0-
*04	2850	X	1601	-0-	-1249	-0-	62	1	1539	2	N	-0-			-0-
*05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	-0-			-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	123	1	2871	2	N	-0-			-0-
*07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	124	1	2896	2	N	-0-			-0-
*08	2573	X	1803	-0-	-770	-0-	73	1	1730	2	N	-0-			-0-
*09	3000	X	1417	-0-	-1583	-0-	57	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	96	1	2299	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	746	-0-	-2254	-0-	29	1	717	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	965	-0-	-2042	-0-	37	1	928	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	268	1	6436	2	Y	-0-			-0-
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	237	1	5875	2	Y	-0-			-0-
*05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	283	1	6258	2	Y	-0-			-0-
*06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	231	1	5396	2	Y	-0-			-0-
*07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	244	1	5703	2	Y	-0-			-0-
*08	6665	X	5704	-0-	-961	-0-	231	1	5473	2	Y	-0-			-0-
*09	6330	X	5201	-0-	-1129	-0-	210	1	4991	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5500	-0-	-1041	-0-	220	1	5280	2	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5345	-0-	-415	-0-	211	1	5134	2	Y	-0-			-0-
12	5952	X	5543	-0-	-409	-0-	215	1	5328	2	Y	-0-			-0-
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-

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
*03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	46	1	1112	2	Y	-0-			-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	Y	-0-			-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-			-0-
*06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-
*07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	45	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	44	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	927	-0-	-158	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	35	1	865	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	111	1	2667	2	Y	-0-			-0-
*04	3120	X	2682	-0-	-438	-0-	104	1	2578	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	132	1	2907	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	114	1	2663	2	Y	-0-			-0-
*07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	117	1	2732	2	Y	-0-			-0-
*08	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	113	1	2674	2	Y	-0-			-0-
*09	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2536	2	Y	-0-			-0-
10	2852	N	2682	-0-	-170	-0-	107	1	2575	2	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-			-0-
12	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	102	1	2529	2	Y	-0-			-0-
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-

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
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	114	1	2733	2	Y	-0-			-0-
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	96	1	2390	2	Y	-0-			-0-
*05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	114	1	2521	2	Y	-0-			-0-
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	103	1	2402	2	Y	-0-			-0-
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	135	1	3162	2	Y	-0-			-0-
*08	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	81	1	1928	2	Y	-0-			-0-
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	127	1	3026	2	Y	-0-			-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	144	1	3458	2	Y	-0-			-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	126	1	3062	2	Y	-0-			-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	119	1	2967	2	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3540	-0-	440	440	142	1	3398	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3489	-0-	489	929	135	1	3354	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	3608	-0-	508	1437	156	1	3452	2	Y	-0-			-0-
*06	4893	X	3456	-0-	-1437	-0-	142	1	3314	2	Y	-0-			-0-
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	151	1	3522	2	Y	-0-			-0-
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	3452	2	Y	-0-			-0-
*09	3390	X	2913	-0-	-477	-0-	117	1	2796	2	Y	-0-			-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	145	1	3479	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	2752	-0-	-638	-0-	108	1	2644	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	1988	-0-	-1515	-0-	77	1	1911	2	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	105	1	2507	2	Y	-0-			-0-
*04	3150	X	1808	-0-	-1342	-0-	70	1	1738	2	Y	-0-			-0-
*05	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	106	1	2341	2	Y	-0-			-0-
*06	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-			-0-
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	146	1	3411	2	Y	-0-			-0-
*08	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	70	1	1649	2	Y	-0-			-0-
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	138	1	3291	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	130	1	3121	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	118	1	2871	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	1578	-0-	-1987	-0-	61	1	1517	2	Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	1022	-0-	-2078	374	41	1	981	2	Y	-0-					23
*04	2310	N	1029	-0-	-1281	-0-	40	1	989	2	Y	-0-					23
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1963	2	Y	2					25
							2	9									
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2372	2	Y	1	20	1			6
							1	9									
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	86	1	2020	2	Y	-0-					6
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	Y	5					11
							6	9									
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	6					17
							7	9									
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	12					29
							13	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	40	27	1			42
							44	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-	42	1			-0-
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-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

*03	4433	X	3182	-0-	-1251	-0-	127	1	3055	2	Y	-0-					-0-
*04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	117	1	2895	2	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	132	1	2917	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	2151	-0-	-1149	-0-	88	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	126	1	2948	2	Y	-0-					-0-
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-					-0-
*09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	126	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	125	1	2983	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	115	1	2845	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

*03	3224	X	584	-0-	-2640	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
*04	3120	X	473	-0-	-2647	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
*05	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	139	1	3077	2	Y	-0-					-0-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	128	1	2993	2	Y	-0-					-0-
*07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	157	1	3736	2	Y	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	176	1	4210	2	Y	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	2	Y	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	136	1	3380	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	130	1	3116	2	N	12	196	1			37
							13	9									
*04	3480	X	2504	-0-	-976	-0-	97	1	2407	2	N	-0-					37
*05	3596	X	2059	-0-	-1537	-0-	89	1	1970	2	N	-0-					37
*06	3150	X	1321	-0-	-1829	-0-	54	1	1267	2	N	-0-					37
*07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	129	1	3021	2	N	-0-					37
*08	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	124	1	2925	2	N	-0-					37
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	124	1	2948	2	N	-0-					37
10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	123	1	2945	2	N	-0-					37
11	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	114	1	2769	2	N	-0-					37
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	114	1	2819	2	N	-0-	2	7			35
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

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	612	-0-	-48	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	621	-0-	-30	-0-	25	1	596	2	Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	25	1	616	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	63	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	64	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	60	1	1482	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	3255	X	2481	-0-	-774	-0-	100	1	2381	2	N	-0-					146
*04	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	90	1	2205	2	N	-0-					146
*05	3255	X	2466	-0-	-789	-0-	107	1	2359	2	N	-0-					146
*06	2970	X	2373	-0-	-597	-0-	97	1	2276	2	N	-0-					146
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	N	-0-					146
*08	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	100	1	2369	2	N	-0-					146
*09	2400	X	2263	-0-	-137	-0-	91	1	2172	2	N	-0-					146
10	2542	X	2070	-0-	-472	-0-	83	1	1987	2	N	-0-					146
11	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	94	1	2302	2	N	-0-					146
12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	91	1	2265	2	N	-0-					146
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

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
*03	3875	X	3283	-0-	-592	-0-	131	1	3152	2	Y	-0-					23
*04	3750	X	3227	-0-	-523	-0-	125	1	3102	2	Y	-0-					23
*05	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	146	1	3230	2	Y	2					25
							2	9									
*06	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	131	1	3052	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
*07	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-					5
*08	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	134	1	3170	2	Y	5					10
							6	9									
*09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	123	1	2920	2	Y	6					16
							7	9									
10	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	125	1	3002	2	Y	12					28
							13	9									
11	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	115	1	2795	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
12	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	103	1	2565	2	Y	-0-	34	1			-0-
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-

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
*03	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	146	1	3508	2	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	140	1	3474	2	N	-0-					-0-
*05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	161	1	3563	2	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	143	1	3343	2	N	-0-					-0-
*07	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	150	1	3508	2	N	-0-					-0-
*08	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	147	1	3487	2	N	-0-					-0-
*09	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	138	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	144	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2715	-0-	-943	-0-	105	1	2610	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	152	1	3658	2	N	-0-					38
*04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	143	1	3530	2	N	-0-					38
*05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	161	1	3553	2	N	-0-					38
*06	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	144	1	3356	2	N	-0-					38
*07	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	149	1	3479	2	N	-0-					38
*08	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	140	1	3308	2	N	-0-					38
*09	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	145	1	3466	2	N	-0-					38
10	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	132	1	3152	2	N	-0-					38
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3443	2	N	-0-					38
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	133	1	3303	2	N	126					164
							139	9									
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

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

*03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
*04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	326	1	7615	2	N	-0-					-0-
*08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	309	1	7317	2	N	-0-					-0-
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	4822	-0-	-2525	-0-	193	1	4629	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	4415	-0-	-2695	-0-	174	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	3876	-0-	-3471	-0-	150	1	3726	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

*03	4061	X	3246	-0-	-815	-0-	130	1	3116	2	N	-0-					20
*04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	143	1	3533	2	N	-0-					20
*05	4061	X	1690	-0-	-2371	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					20
*06	3150	X	1211	-0-	-1939	-0-	50	1	1161	2	N	-0-					20
*07	3813	X	1510	-0-	-2303	-0-	62	1	1448	2	N	-0-					20
*08	3813	X	1363	-0-	-2450	-0-	55	1	1308	2	N	-0-					20
*09	3690	X	1149	-0-	-2541	-0-	46	1	1103	2	N	-0-					20
10	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	49	1	1180	2	N	-0-					20
11	1470	X	1084	-0-	-386	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					20
12	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	53	1	1323	2	N	-0-					20
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

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

*03	4216	X	3337	-0-	-879	-0-	134	1	3203	2	N	-0-					27
*04	4080	X	2424	-0-	-1656	-0-	94	1	2330	2	N	-0-					27
*05	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	165	1	3649	2	N	-0-					27
*06	3450	X	1895	-0-	-1555	-0-	78	1	1817	2	N	-0-					27
*07	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	106	1	2482	2	N	-0-					27
*08	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	106	1	2521	2	N	-0-					27
*09	3690	X	2557	-0-	-1133	-0-	103	1	2454	2	N	-0-					27
10	3813	X	2688	-0-	-1125	-0-	108	1	2580	2	N	-0-					27
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	103	1	2512	2	N	-0-					27
12	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	99	1	2463	2	N	-0-	15	7			12
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	186	1	4472	2	N	-0-					-0-
*04	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	172	1	4262	2	N	-0-					-0-
*05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	195	1	4311	2	N	-0-					-0-
*06	4560	X	4212	-0-	-348	-0-	173	1	4039	2	N	-0-					-0-
*07	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	181	1	4232	2	N	-0-					-0-
*08	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	181	1	4287	2	N	-0-					-0-
*09	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	173	1	4125	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	177	1	4236	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4239	-0-	-81	-0-	167	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	168	1	4162	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

*03	2759	X	1935	-0-	-824	-0-	77	1	1858	2	N	-0-					37
*04	2670	X	1479	-0-	-1191	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					37
*05	2139	X	1553	-0-	-586	-0-	67	1	1486	2	N	-0-					37
*06	2070	X	1677	-0-	-393	-0-	69	1	1608	2	N	-0-					37
*07	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	76	1	1789	2	N	-0-					37
*08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	76	1	1809	2	N	-0-					37
*09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	71	1	1690	2	N	-0-					37
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	162	1	3883	2	N	-0-					37
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	168	1	4100	2	N	-0-					37
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	162	1	4012	2	N	-0-	10	7			27
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

*03	4774	X	1723	-0-	-3051	-0-	69	1	1654	2	N	-0-					-0-
*04	4620	X	2183	-0-	-2437	-0-	85	1	2098	2	N	-0-					-0-
*05	4774	X	2405	-0-	-2369	-0-	104	1	2301	2	N	-0-					-0-
*06	3990	X	1700	-0-	-2290	-0-	70	1	1630	2	N	-0-					-0-
*07	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	84	1	1971	2	N	-0-					-0-
*08	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	77	1	1813	2	N	-0-					-0-
*09	2340	X	1413	-0-	-927	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1861	-0-	-119	-0-	73	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	127	1	3158	2	N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	N	-0-					-0-
*02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	216	1	5293	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

*03	4185	X	1869	-0-	-2316	-0-	75	1	1794	2	N	-0-					-0-
*04	3780	X	1469	-0-	-2311	-0-	57	1	1412	2	N	-0-					-0-
*05	3906	X	1506	-0-	-2400	-0-	65	1	1441	2	N	-0-					-0-
*06	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	60	1	1398	2	N	-0-					-0-
*07	1860	X	1316	-0-	-544	-0-	54	1	1262	2	N	-0-					-0-
*08	1860	X	1525	-0-	-335	-0-	62	1	1463	2	N	-0-					-0-
*09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	96	1	2279	2	N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	149	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	137	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	106	1	2627	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	205	1	4916	2	N	-0-			-0-
*04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	198	1	4895	2	N	-0-			-0-
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	219	1	4842	2	N	-0-			-0-
*06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	188	1	4411	2	N	-0-			-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	2	N	-0-			-0-
*08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	-0-			-0-
*09	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	183	1	4354	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	184	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	173	1	4223	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	174	1	4316	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

*03	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-			-0-
*04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-			-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	Y	-0-			-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-			-0-
*07	1612	N	985	-0-	-627	-0-	40	1	945	2	Y	-0-			-0-
*08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	2	Y	-0-			-0-
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-			-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

*03	868	X	805	-0-	-63	-0-	32	1	773	2	N	-0-			27
*04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	-0-			27
*05	837	X	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	2	N	-0-			27
*06	810	X	744	-0-	-66	-0-	30	1	714	2	N	-0-			27
*07	899	X	766	-0-	-133	-0-	31	1	735	2	N	-0-			27
*08	899	X	837	-0-	-62	-0-	34	1	803	2	N	-0-			27
*09	870	X	757	-0-	-113	-0-	30	1	727	2	N	-0-			27
10	837	X	807	-0-	-30	-0-	32	1	775	2	N	-0-			27
11	810	X	724	-0-	-86	-0-	29	1	695	2	N	-0-			27
12	837	X	700	-0-	-137	-0-	27	1	670	2	N	3			30
							3	9							
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	287	1	6877	2	N	-0-			-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	257	1	6369	2	N	-0-			-0-
*05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	291	1	6427	2	N	-0-			-0-
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	253	1	5924	2	N	-0-			-0-
*07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	264	1	6159	2	N	-0-			-0-
*08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	259	1	6125	2	N	-0-			-0-
*09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	2	N	-0-			-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	249	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	246	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	6051	-0-	-56	-0-	234	1	5817	2	N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	113	1	2715	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	101	1	2505	2	N	-0-					-0-
*05	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	115	1	2552	2	N	-0-					-0-
*06	2880	X	2482	-0-	-398	-0-	101	1	2381	2	N	-0-					-0-
*07	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	106	1	2478	2	N	-0-					-0-
*08	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	104	1	2467	2	N	-0-					-0-
*09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	99	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	100	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	100	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

09	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	287	1	2144	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	221	1	2082	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	212	1	1996	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					23
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					23
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	2			N	-0-					23
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					23
01	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					23
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

09	120	N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 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
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
*02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

09	4080 X	1012	-0-	-3068	-0-	1012	2			Y	-0-					26
10	3379 X	1663	-0-	-1716	-0-	1663	2			Y	-0-					26
11	3270 X	1625	-0-	-1645	-0-	1625	2			Y	-0-					26
12	3379 X	1463	-0-	-1916	-0-	1463	2			Y	-0-					26
01	1674 X	963	-0-	-711	-0-	963	2			Y	-0-					26
*02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					26

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

09	6240 X	5366	-0-	-874	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6148	-0-	-300	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5441	-0-	-799	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	5870	-0-	-547	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
*02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-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
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1021	-0-	-1769	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

09	4320 X	2721	-0-	-1599	-0-	2721	2			Y	-0-					17
10	3379 X	2236	-0-	-1143	-0-	2236	2			Y	-0-					17
11	3180 X	2518	-0-	-662	-0-	2518	2			Y	-0-					17
12	3286 X	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			Y	-0-					17
01	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					17
02	2520 X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

09	1860 X	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			Y	-0-					33
10	1922 X	1103	-0-	-819	-0-	1103	2			Y	-0-					33
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					33
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					33
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					33
*02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					33

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

09	4680 X	4322	-0-	-358	-0-	4322	2			Y	-0-					17
10	4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			Y	-0-					17
11	3960 X	3621	-0-	-339	-0-	3621	2			Y	-0-					17
12	4464 X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2			Y	-0-					17
01	4464 X	3303	-0-	-1161	-0-	3303	2			Y	-0-					17
02	4004 X	3298	-0-	-706	-0-	3298	2			Y	-0-					17

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

09	4140 X	3785	-0-	-355	-0-	3785	2			Y	-0-					18
10	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			Y	-0-					18
11	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					18
12	3937 X	3821	-0-	-116	-0-	3821	2			Y	-0-					18
01	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			Y	-0-					18
02	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					18

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

09	2550 N	2067	-0-	-483	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2043	-0-	-344	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
*02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

09	3000	N	3733	-0-	733	733	3733	2			N	-0-					27
10	2295	N	1562	-0-	-733	-0-	1540	2	22	9	N	20					47
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					77
12	3038	X	1317	-0-	-1721	-0-	1317	2			N	-0-					77
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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

09	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3540	-0-	740	740	3540	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

09	5790	X	2191	-0-	-3599	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	667	-0-	-5223	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	469	-0-	-5141	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	1679	-0-	-4056	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	1900	-0-	-3618	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1099	-0-	-945	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	783	-0-	-225	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

09	6990	X	6721	-0-	-269	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6634	-0-	-589	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	4931	-0-	-1369	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

09	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	2			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	42	1	928	2	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

09	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			Y	-0-					17
10	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	2353	2			Y	-0-					17
11	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			Y	-0-					17
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					17
01	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1825	2			Y	-0-					17
*02	2800	N	3317	-0-	517	517	3317	2			Y	-0-					17

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

09	2640	X	1784	-0-	-856	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	1838	-0-	-168	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2326	-0-	-588	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
*02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3000	N	3842	-0-	842	842	3842	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2697	-0-	-403	439	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2816	N	2377	-0-	-439	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1574	-0-	-875	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	998	-0-	-2586	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1647	-0-	-369	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
*02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

09	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3020	-0-	-1568	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3758	-0-	-470	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
*02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

09	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4295	-0-	-572	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3377	-0-	-994	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2999	-0-	-949	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					17
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					17
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			Y	-0-					17
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					17
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					17
*02	2800	N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

09	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
*02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-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
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

09	3000 N	3143	-0-	143	143	3143	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3413	-0-	313	456	3413	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3443	-0-	443	899	3443	2		N	-0-			-0-
12	4311 X	3412	-0-	-899	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
*02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

09	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	761	-0-	-247	-0-	761	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

09	4560 X	3524	-0-	-1036	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
10	4712 X	3944	-0-	-768	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
11	4560 X	3281	-0-	-1279	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	2010	-0-	-2702	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2962	-0-	-426	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

09	2910 X	1657	-0-	-1253	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2695	-0-	-281	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2399	-0-	-481	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	2381	-0-	-595	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
01	2697 N	1673	-0-	-1024	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1017	-0-	-523	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

09	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

09	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

09	4050	X	3479	-0-	-571	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1332	-0-	-678	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

09	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2192	-0-	-1311	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	507	-0-	-2629	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

09	5010	X	3115	-0-	-1895	-0-	3115	2			Y	-0-					16
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					16
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					16
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					16
01	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					16
*02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

09	3060	X	1818	-0-	-1242	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2117	-0-	-797	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2280	X	1356	-0-	-924	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1290	-0-	-663	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	876	-0-	-216	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

09	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

09	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2957	-0-	-763	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

09	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

09	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

09	11610	X	11182	-0-	-428	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
10	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			Y	-0-					-0-
11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	11561	-0-	-157	-0-	11561	2			Y	-0-					-0-
01	11997	X	11368	-0-	-629	-0-	11368	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10138	-0-	-222	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			Y	-0-					-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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

09	6390	X	5651	-0-	-739	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4786	-0-	-1724	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4906	-0-	-358	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3941	-0-	-2042	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4267	-0-	-1557	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4202	-0-	-748	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-					-0-
10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5788	-0-	-764	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

09	5610	X	2550	-0-	-3060	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3259	-0-	-1811	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2328	-0-	-2973	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

09	5730	X	4907	-0-	-823	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4560	-0-	-32	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	11130	X	8928	-0-	-2202	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	9542	-0-	-1401	-0-	9542	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	8942	-0-	-2001	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
01	10478	X	8460	-0-	-2018	-0-	8460	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7404	-0-	-968	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

09	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	1494	-0-	-1296	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	903	-0-	-1057	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	3253	-0-	-1645	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	2			Y	-0-					5
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	2			Y	-0-					5
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					5
12	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					5
01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					5
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

09	7560	X	6739	-0-	-821	-0-	6739	2			Y	-0-					17
10	7533	X	6711	-0-	-822	-0-	6711	2			Y	-0-					17
11	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	2			Y	-0-					17
12	7099	X	6475	-0-	-624	-0-	6475	2			Y	-0-					17
01	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6654	2			Y	-0-					17
02	6244	X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			Y	-0-					17

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

09	4560	X	3684	-0-	-876	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
*02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

09	5280 X	4050	-0-	-1230	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
10	5363 X	5113	-0-	-250	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
11	5130 X	4679	-0-	-451	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	3052	-0-	-2249	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4128	-0-	-1111	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

09	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
10	5208 X	807	-0-	-4401	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	3461	-0-	-1519	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
*02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

09	1410 N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2			N	-0-					30
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					30
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					30
*12	600 N	8062	-0-	7462	7462	8062	2			N	-0-					30
*01	PRTL PLG	3901	-0-	3901	11363	3901	2			N	-0-					30
02	PRTL PLG	4198	-0-	4198	15561	4198	2			N	-0-					30

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
10	4836 X	4275	-0-	-561	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
12	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	3779	-0-	-1150	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
02	4424 X	3055	-0-	-1369	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	416	-0-	-886	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	274	-0-	-1136	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	411	-0-	-1046	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

09	3600 X	1268	-0-	-2332	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2703	-0-	-867	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	3042	-0-	-647	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
*02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-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
09	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2321	-0-	-438	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3043	-0-	-491	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3174	-0-	-158	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					17
10	1705 X	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			Y	-0-					17
11	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-					17
12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					17
01	1705 X	1187	-0-	-518	-0-	1187	2			Y	-0-					17
02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			Y	-0-					17

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
02	6720 X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

09	7950 X	7370	-0-	-580	-0-	7370	2			Y	-0-					171
10	8246 X	8034	-0-	-212	-0-	8034	2			Y	-0-					171
11	7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2			Y	-0-					171
12	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			Y	-0-					171
01	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			Y	-0-					171
*02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			Y	-0-					171

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

09	7920 X	7285	-0-	-635	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
10	8184 X	6636	-0-	-1548	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
12	7533 X	7222	-0-	-311	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
01	7533 X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	6804 X	5983	-0-	-821	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

09	6750 X	6696	-0-	-54	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
10	6882 X	6537	-0-	-345	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
11	6660 X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
12	6913 X	6184	-0-	-729	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
02	6244 X	5392	-0-	-852	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8310	X	7005	-0-	-1305	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	7135	-0-	-925	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	3836	-0-	-3573	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
*02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

09	9420	X	8658	-0-	-762	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8843	-0-	-705	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8438	-0-	-676	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

09	16620	X	5335	-0-	-11285	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	3509	-0-	-5357	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	2284	-0-	-5187	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

09	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-					172
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	77	179	1			70
							85	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					70
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-					70
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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					2
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					2
11	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					2
12	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-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

09	1620 N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2	N	-0-			144
10	1674 N	549	-0-	-1125	-0-	549	2	N	-0-			144
11	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2	N	-0-			144
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			144
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			144
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					1
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					1
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					1
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

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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1776	X	NO RPT	-0-	-1776	-0-					N	NO RPT					-0-
02	16576	X	NO RPT	-0-	-16576	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-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

*03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	136	1	3257	2	Y	-0-					19
*04	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	121	1	3004	2	Y	-0-					19
*05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	147	1	3250	2	Y	2					21
						2	9									
*06	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	127	1	2963	2	Y	1	17	1			5
						1	9									
*07	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	133	1	3113	2	Y	-0-					5
*08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	133	1	3148	2	Y	5					10
						6	9									
*09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	121	1	2883	2	Y	6					16
						7	9									
10	3348 X	3320	-0-	-28	-0-	133	1	3174	2	Y	12					28
						13	9									
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	2	Y	32	26	1			34
						35	9									
12	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	125	1	3099	2	Y	-0-	34	1			-0-
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-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

*03	217 N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	2	N	-0-					188
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					188
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					188
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					188
*07	248 N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	N	-0-					188
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					188
*09	270 N	201	-0-	-69	-0-	8	1	193	2	N	-0-					188
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	2	N	-0-					188
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					188
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	N	-0-	25	7			163
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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			25
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			25
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			25
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			25
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	20	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	135	115	115	2	N	-0-			-0-
01	135 X	-0-	-0-	-135	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

09	2850 X	2554	-0-	-296	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1584	-0-	-1236	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	218	-0-	-2665	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	876	-0-	-608	-0-	876	2		N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-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
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3112	-0-	-887	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	1004	-0-	-2995	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	1907	-0-	-2125	-0-	1905	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					67
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					67
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

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
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					55
10	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					55
11	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					55
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					55
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					55
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					55

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
09	690	N	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					43
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					43
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					43
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					43
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					43
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	727	2			N	-0-					43

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					65
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

09	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
12	5549 X	5022	-0-	-527	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
01	5549 X	5436	-0-	-113	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
*02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

09	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	79	1	1471	2	N	-0-					35
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1886	2	N	-0-					35
11	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	71	1	1368	2	N	-0-					35
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1774	2	N	-0-					35
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

09	2520 N	2197	-0-	-323	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	52	-0-	-2428	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	794	-0-	-1334	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212217 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

09	8070 X	2402	-0-	-5668	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
01	2604 X	1891	-0-	-713	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

09	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-					18
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-					18
11	4200 X	4107	-0-	-93	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-					18
12	4123 X	3673	-0-	-450	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-					18
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	6810	X	6540	-0-	-270	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-					35
10	6851	X	6495	-0-	-356	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-					35
11	6540	X	6155	-0-	-385	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-					35
12	6758	X	6236	-0-	-522	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-					35
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

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

09	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-					20
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					20
11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-					20
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	1					21
							1	9									
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

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2502	-0-	-528	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					-0-
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-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

09	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	39	1	3883	2	N	-0-					13
10	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	35	1	3525	2	N	-0-					13
11	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	38	1	3844	2	N	-0-					13
12	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	39	1	3926	2	N	-0-					13
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

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

09	6030	X	5817	-0-	-213	-0-	58	1	5759	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5870	-0-	-299	-0-	58	1	5812	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5794	-0-	-56	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

09	10290	X	7986	-0-	-2304	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	81	1	8059	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	35	1	3547	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

09	3750	X	2513	-0-	-1237	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-					5
10	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					5
11	3510	X	3083	-0-	-427	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-					5
12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					5
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

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-					82
10	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-	46	1			36
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-					36
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-					36
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

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	85	1	8471	2	Y	-0-					33
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	88	1	8837	2	Y	1	33	1			1
							1	9									
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	85	1	8457	2	Y	-0-					1
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2317	-0-	-349	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-					7
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					7
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					7
12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					7
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	2	1	223	2	Y	-0-			42
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			42
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			42
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-			42
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

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
09	5520	X	5380	-0-	-140	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-			3
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			3
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-			3
12	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-			3
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

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
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			52
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			52
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			52
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			52
01	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			52
02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-			52

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
09	4560	X	4224	-0-	-336	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-			5
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			5
11	4560	X	3932	-0-	-628	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			5
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			5
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

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
09	2580	N	2384	-0-	-196	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3960	X	3357	-0-	-603	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			7
10	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-			7
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	37	1	3668	2	Y	11			18
							12	9							
12	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			18
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

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	68	1	6764	2	Y	-0-			5
10	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	68	1	6751	2	Y	-0-			5
11	6840	X	6542	-0-	-298	-0-	65	1	6477	2	Y	-0-			5
12	7068	X	5023	-0-	-2045	-0-	50	1	4973	2	Y	-0-			5
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

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-			5
10	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-			5
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-			5
12	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

09	3330	X	2931	-0-	-399	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	25	1	2543	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

09	2700	X	1637	-0-	-1063	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-			19
10	2511	X	1283	-0-	-1228	-0-	13	1	1270	2	Y	-0-			19
11	2430	X	1617	-0-	-813	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-			19
12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			19
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

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

09	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4203	-0-	-788	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	52	1	5180	2	Y	-0-			-0-
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							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	64	1	6383	2	Y	-0-			-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	6335	-0-	-51	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-			-0-
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	2488	-0-	-922	-0-	25	1	2463	2	Y	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

09	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

09	11760	X	10630	-0-	-1130	-0-	105	1	10525	2	Y	-0-			-0-
10	11966	X	11923	-0-	-43	-0-	118	1	11805	2	Y	-0-			-0-
11	11490	X	11162	-0-	-328	-0-	111	1	11051	2	Y	-0-			-0-
12	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	113	1	11323	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-			7
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	2	N	-0-			7
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-			7
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			7
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					2
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					2
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-					2
12	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					84
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-					84
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					84
12	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					84
01	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					84
02	1680 N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	13	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

09	4200 X	3913	-0-	-287	-0-	39	1	3874	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-					-0-
11	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

09	8580 X	8387	-0-	-193	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-					-0-
10	8773 X	8297	-0-	-476	-0-	82	1	8215	2	Y	-0-					-0-
11	8490 X	8010	-0-	-480	-0-	79	1	7931	2	Y	-0-					-0-
12	8680 X	8110	-0-	-570	-0-	80	1	8030	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	50	1	5023	2	Y	-0-					-0-
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-					-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-					47
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-					47
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	-0-					47
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-					47
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2550 N	2208	-0-	-342	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-					-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1276	-0-	-284	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

09	4440 X	4331	-0-	-109	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	4552	-0-	-36	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	4410 X	4366	-0-	-44	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-					-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					109
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	14	1	1404	2	Y	274	164	1			219
						301	9									
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					219
12	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-					219
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-					219
02	1988 X	1648	-0-	-340	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-					219

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

09	2490 N	2401	-0-	-89	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10	2511 N	2102	-0-	-409	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	1396	-0-	-944	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	2480 N	1339	-0-	-1141	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

09	3600 X	3216	-0-	-384	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-					39
10	3596 X	3574	-0-	-22	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-					39
11	3450 X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					39
12	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					39
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

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-					7
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					7
11	1740 X	1522	-0-	-218	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					7
12	2542 X	1807	-0-	-735	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-					7
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	750	N	598	-0-	-152	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	677	2	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			34
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			34
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			34
12	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			34
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

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			5
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-			5
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	54	1	5377	2	Y	-0-			5
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-			5
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

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			66
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-			66
11	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			66
12	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			66
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			66
02	3696	X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			66

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			30
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	3785	2	Y	-0-			30
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	-0-			30
12	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			30
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

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	20	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	12	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	17	1	1666	2	N	-0-			-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	24	1	2429	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	43	1	4304	2	Y	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	42	1	4163	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	18	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

09	810	N	769	-0-	-41	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	6	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	914	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					29
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					29
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-					29
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					29
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

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

09	450	N	372	-0-	-78	-0-	4	1	368	2	N	-0-					2
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	2	N	-0-					2
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	4	1	352	2	N	-0-					2
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	4	1	361	2	N	-0-					2
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

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

09	5400	X	4382	-0-	-1018	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	46	1	4585	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-			-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

09	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			22
10	4650 X	4577	-0-	-73	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			22
11	4500 X	4369	-0-	-131	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			22
12	4588 X	4432	-0-	-156	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			22
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

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

09	5010 X	4887	-0-	-123	-0-	48	1	4839	2	Y	-0-			50
10	5084 X	4987	-0-	-97	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			50
11	4920 X	4791	-0-	-129	-0-	47	1	4743	2	Y	1			51
						1	9							
12	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			51
01	5053 X	4814	-0-	-239	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			51
02	4564 X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			51

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	23	1	2284	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1862	-0-	-208	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

09	2970 X	1873	-0-	-1097	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			14
10	3069 X	884	-0-	-2185	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			14
11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			14
12	2914 X	2021	-0-	-893	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-			14
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

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			-0-
10	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1535	-0-	-595	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			-0-
12	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			22
10	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			22
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			22
12	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			22
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

09	3390 X	2889	-0-	-501	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3824	2	N	-0-			69
10	3906 X	3666	-0-	-240	-0-	36	1	3630	2	N	-0-			69
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-			69
12	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	37	1	3675	2	N	-0-			69
01	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			69
02	3612 X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-			69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

09	660 N	513	-0-	-147	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			170
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-			170
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	-0-			170
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			170
01	620 N	503	-0-	-117	-0-	5	1	498	2	Y	-0-			170
02	504 N	385	-0-	-119	-0-	4	1	381	2	Y	-0-			170

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

09	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3011	-0-	-306	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			-0-
11	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
12	4619 X	4343	-0-	-276	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

09	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	Y	-0-			69
10	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	81	1	8071	2	Y	-0-			69
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	Y	-0-			69
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-			69
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-			69
02	7364 X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-			69

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	64	1	6399	2	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	58	1	5776	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	5857	-0-	-1025	-0-	58	1	5799	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					12
10	2170	N	1500	-0-	-670	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					12
11	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					12
12	2201	N	1541	-0-	-660	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-					12
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

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
09	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					37
10	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-					37
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					37
12	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					37
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

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
09	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	22	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	1532	-0-	-2098	-0-	15	1	1517	2	Y	-0-					13
10	3348	X	1566	-0-	-1782	-0-	16	1	1550	2	Y	-0-					13
11	2460	X	1217	-0-	-1243	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					13
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					13
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1179	-0-	-1671	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

09	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	37	1	3728	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	14	1	1438	2	Y	-0-			35
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	13	1	1335	2	Y	-0-			35
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	14	1	1428	2	Y	-0-			35
12	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-			35
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

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

09	8040	X	7946	-0-	-94	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-			-0-
10	8277	X	8072	-0-	-205	-0-	80	1	7992	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7724	-0-	-286	-0-	76	1	7648	2	Y	-0-			-0-
12	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

09	11190	X	10575	-0-	-615	-0-	105	1	10470	2	Y	-0-			2
10	11563	X	11172	-0-	-391	-0-	111	1	11061	2	Y	-0-			2
11	11190	X	10797	-0-	-393	-0-	107	1	10690	2	Y	-0-			2
12	11284	X	10959	-0-	-325	-0-	109	1	10850	2	Y	-0-			2
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

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-			10
10	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			10
11	4560	X	3361	-0-	-1199	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			10
12	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	40	1	3985	2	Y	-0-			10
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					27
10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-					27
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					27
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-					27
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

09	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	1	1	105	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

09	5250	X	4753	-0-	-497	-0-	47	1	4706	2	Y	-0-					80
10	5425	X	4650	-0-	-775	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-					80
11	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-					80
12	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-					80
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

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

09	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	14	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	440	-0-	-2660	-0-	4	1	436	2	N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3895	2	N	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

09	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

09	4410	X	2297	-0-	-2113	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-					-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					214
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	49	1			165
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					165

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5820 X	5221	-0-	-599	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-					-0-
10	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					-0-
11	5370 X	4971	-0-	-399	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					-0-
12	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

09	4770 X	4544	-0-	-226	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-					-0-
10	5146 X	4563	-0-	-583	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					-0-
11	4980 X	4306	-0-	-674	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4676	-0-	-470	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

09	3630 X	3428	-0-	-202	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					15
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-					15
11	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-					15
12	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-					15
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-					124
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	52	1	5185	2	Y	-0-					124
11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-					124
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	49	1	4917	2	Y	-0-					124
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

09	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-					60
10	4495 X	4291	-0-	-204	-0-	42	1	4249	2	Y	-0-					60
11	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-					60
12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-					60
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

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

09	9240 X	9065	-0-	-175	-0-	90	1	8975	2	Y	-0-					5
10	9548 X	8867	-0-	-681	-0-	88	1	8779	2	Y	-0-					5
11	9240 X	8525	-0-	-715	-0-	84	1	8441	2	Y	-0-					5
12	9362 X	8728	-0-	-634	-0-	86	1	8642	2	Y	-0-					5
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

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

09	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	42	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4423	-0-	-382	-0-	44	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	42	1	4152	2	N	-0-					-0-
12	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	42	1	4234	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5040 X	4206	-0-	-834	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-			-0-
10	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

09	5790 X	5582	-0-	-208	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5713	-0-	-208	-0-	57	1	5656	2	Y	-0-			-0-
11	5730 X	5461	-0-	-269	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			-0-
12	5766 X	5636	-0-	-130	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	79	1	7948	2	Y	-0-			27
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	83	1	8252	2	Y	-0-			27
11	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	Y	-0-			27
12	8122 X	8088	-0-	-34	-0-	80	1	8008	2	Y	-0-			27
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

09	7080 X	7054	-0-	-26	-0-	70	1	6984	2	Y	-0-			8
10	7316 X	6808	-0-	-508	-0-	67	1	6741	2	Y	-0-			8
11	7080 X	6664	-0-	-416	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-			8
12	7285 X	6607	-0-	-678	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			8
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							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

09	4290 X	4246	-0-	-44	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4365	-0-	-68	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

09	4380 X	4354	-0-	-26	-0-	43	1	4311	2	Y	-0-			31
10	4464 X	4332	-0-	-132	-0-	43	1	4289	2	Y	-0-			31
11	4380 X	3999	-0-	-381	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			31
12	4526 X	4213	-0-	-313	-0-	42	1	4153	2	Y	16			47
						18	9							
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							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-					-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

09	4290 X	3676	-0-	-614	-0-	36	1	3640	2	Y	-0-					63
10	4433 X	2608	-0-	-1825	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					63
11	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					63
12	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					63
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					63
*02	3612 X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					63

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

09	7890 X	6506	-0-	-1384	-0-	64	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	8153 X	6878	-0-	-1275	-0-	68	1	6810	2	N	-0-					-0-
11	7290 X	6625	-0-	-665	-0-	66	1	6559	2	N	-0-					-0-
12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	68	1	6811	2	N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

09	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-					48
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					48
11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					48
12	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					48
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

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

09	2370 N	2078	-0-	-292	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	1587	-0-	-753	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	2139 N	1580	-0-	-559	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					-0-
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4290 X	4247	-0-	-43	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			-0-
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

09	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	4187	-0-	-103	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			-0-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

09	4200 X	3907	-0-	-293	-0-	39	1	3868	2	Y	-0-			25
10	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			25
11	4200 X	4173	-0-	-27	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			25
12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			25
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							

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

09	4740 X	4605	-0-	-135	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-			28
10	4898 X	4362	-0-	-536	-0-	43	1	4319	2	Y	-0-			28
11	4740 X	3723	-0-	-1017	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			28
12	4805 X	3648	-0-	-1157	-0-	36	1	3612	2	Y	-0-			28
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

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	61	1	6084	2	N	-0-			-0-
10	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	65	1	6535	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	5741	-0-	-79	-0-	57	1	5684	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	5753	-0-	-602	-0-	57	1	5696	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 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
09	4320 X	3933	-0-	-387	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-			17
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			17
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			17
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	53	1	5270	2	Y	-0-			17
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

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

09	3930 X	3588	-0-	-342	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			8
10	3999 X	3695	-0-	-304	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8
11	3870 X	3734	-0-	-136	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			8
12	3999 X	3775	-0-	-224	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			8
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

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

09	5250 X	5008	-0-	-242	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			15
10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	54	1	5356	2	Y	-0-			15
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			15
12	5177 X	4785	-0-	-392	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			15
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							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	74	1	7448	2	Y	-0-			-0-
10	7626 X	7476	-0-	-150	-0-	74	1	7374	2	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
11	7380 X	6725	-0-	-655	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-			-0-
12	7626 X	6777	-0-	-849	-0-	67	1	6710	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

09	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-			-0-
10	7719 X	7379	-0-	-340	-0-	73	1	7306	2	Y	-0-			-0-
11	7440 X	6806	-0-	-634	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			-0-
12	7843 X	7681	-0-	-162	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4367	-0-	-163	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			3
10	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-			3
11	4440 X	4315	-0-	-125	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			3
12	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			3
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

09	5820 X	5719	-0-	-101	-0-	57	1	5662	2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	5744	-0-	-270	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	5676	-0-	-144	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5664	-0-	-257	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

09	5430 X	4834	-0-	-596	-0-	48	1	4786	2	Y	-0-			-0-
10	5611 X	4408	-0-	-1203	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	4104	-0-	-1326	-0-	41	1	4063	2	Y	-0-			-0-
12	4991 X	4463	-0-	-528	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	71	1	7109	2	N	-0-			-0-
10	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	79	1	7920	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	6657	-0-	-453	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6874	-0-	-473	-0-	68	1	6806	2	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

09	2940 X	2901	-0-	-39	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

09	5130 X	4962	-0-	-168	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			-0-
10	5363 X	5214	-0-	-149	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			-0-
11	5190 X	4951	-0-	-239	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			-0-
12	5363 X	5191	-0-	-172	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

09	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	93	1	9280	2	N	-0-			3
10	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	99	1	9896	2	N	-0-			3
11	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			3
12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	96	1	9556	2	N	-0-			3
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			37
10	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			37
11	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			37
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			37
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

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

09	4410	X	2200	-0-	-2210	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-			20
10	4557	X	2148	-0-	-2409	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			20
11	2670	X	1921	-0-	-749	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-			20
12	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-			20
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-			30
10	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	20	1	2035	2	Y	-0-			30
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			30
12	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			30
01	2046	N	1537	-0-	-509	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-			30
02	1624	N	1358	-0-	-266	-0-	13	1	1258	2	Y	79			109
							87	9							

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

09	4500	X	3539	-0-	-961	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3668	-0-	-517	-0-	36	1	3632	2	Y	-0-			-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-			-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-			-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			32
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-			32
11	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	60	1	5957	2	Y	-0-			32
12	6541	X	5963	-0-	-578	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-			32
01	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-			32
02	5796	X	4899	-0-	-897	-0-	48	1	4793	2	Y	53			85
							58	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3316	-0-	216	216	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2893	-0-	-107	109	29	1	2864	2	Y	-0-			-0-
12	2825 N	2716	-0-	-109	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-			-0-
11	4620 X	3909	-0-	-711	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	3976	-0-	-798	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

09	6390 X	6037	-0-	-353	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-			89
10	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-			89
11	6420 X	6198	-0-	-222	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-			89
12	6634 X	6276	-0-	-358	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-			89
01	6603 X	6118	-0-	-485	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-			89
02	5964 X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-			89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

09	7200 X	7137	-0-	-63	-0-	71	1	7066	2	Y	-0-			10
10	7440 X	7051	-0-	-389	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			10
11	7200 X	6570	-0-	-630	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			10
12	7378 X	6950	-0-	-428	-0-	69	1	6881	2	Y	-0-			10
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

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			8
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			8
11	2910 X	2565	-0-	-345	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			8
12	3162 X	2340	-0-	-822	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-			8
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-			-0-
10	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-			-0-
11	9090 X	8240	-0-	-850	-0-	82	1	8158	2	Y	-0-			-0-
12	9486 X	8924	-0-	-562	-0-	88	1	8836	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

09	5850 X	5824	-0-	-26	-0-	58	1	5766	2	Y	-0-			-0-
10	6076 X	5951	-0-	-125	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-			-0-
11	5880 X	4762	-0-	-1118	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-			-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					15
10	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					15
11	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					15
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					15
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

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

09	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	27	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

09	6000	X	5521	-0-	-479	-0-	55	1	5466	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	53	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5192	-0-	-598	-0-	51	1	5141	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	55	1	5548	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-					58
10	9269	X	8752	-0-	-517	-0-	87	1	8665	2	Y	-0-					58
11	8430	X	7460	-0-	-970	-0-	74	1	7386	2	Y	-0-					58
12	8742	X	7302	-0-	-1440	-0-	72	1	7230	2	Y	-0-					58
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

09	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	48	1	4799	2	Y	-0-					5
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	49	1	4886	2	Y	-0-					5
11	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					5
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

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	56	1	5566	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	56	1	5648	2	Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5640 X	5290	-0-	-350	-0-	52	1	5238	2	Y	-0-			17
10	5828 X	5524	-0-	-304	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-			17
11	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			17
12	5828 X	5336	-0-	-492	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			17
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

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

09	3690 X	3224	-0-	-466	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			-0-
11	3510 X	3469	-0-	-41	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

09	7110 X	6641	-0-	-469	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			-0-
10	7130 X	5963	-0-	-1167	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-			-0-
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	70	1	7031	2	Y	-0-			-0-
12	6851 X	6700	-0-	-151	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

09	5940 X	5493	-0-	-447	-0-	54	1	5439	2	Y	-0-			17
10	6014 X	5513	-0-	-501	-0-	55	1	5458	2	Y	-0-			17
11	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	Y	-0-			17
12	5766 X	5535	-0-	-231	-0-	55	1	5479	2	Y	1			18
						1	9							
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

09	6900 X	6685	-0-	-215	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-			15
10	7006 X	6761	-0-	-245	-0-	67	1	6694	2	Y	-0-			15
11	6780 X	6205	-0-	-575	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-			15
12	7006 X	6317	-0-	-689	-0-	63	1	6254	2	Y	-0-			15
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

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

09	3780 X	3622	-0-	-158	-0-	36	1	3586	2	Y	-0-			-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	3510	-0-	-240	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-					105
10	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-					105
11	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					105
12	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	42	1	4184	2	Y	158	196	1			67
							174	9									
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		1435	-0-	1435	1435	14	1	1421	2	Y	-0-					45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

09	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	41	1	4136	2	Y	-0-					23
10	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-					23
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					23
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

09	3750	X	2938	-0-	-812	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2519	-0-	-961	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2362	-0-	-1234	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	60	1	5983	2	Y	-0-					104
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-					104
11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					104
12	6107	X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					104
01	6107	X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					104
*02	5992	X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	59	1	5890	2	Y	-0-					3
10	6138	X	6011	-0-	-127	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-					3
11	5910	X	5655	-0-	-255	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-					3
12	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-					3
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	51	1	5053	2	Y	-0-					15
10	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	53	1	5250	2	Y	-0-					15
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-					15
12	5456	X	5175	-0-	-281	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					15
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	87	1	8731	2	N	-0-					70
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	102	1	10211	2	N	-0-					70
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	104	1	10399	2	N	-0-					70
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-					70
01	10323	X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-					70
02	9800	X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

09	9240	X	8221	-0-	-1019	-0-	81	1	8140	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	82	1	8235	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7007	-0-	-1693	-0-	69	1	6938	2	Y	-0-					-0-
12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	94	1	9382	2	Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

09	930	N	806	-0-	-124	-0-	8	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	7	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

09	8970	X	8689	-0-	-281	-0-	86	1	8603	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	88	1	8814	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8642	-0-	-268	-0-	86	1	8556	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8824	-0-	-321	-0-	87	1	8737	2	N	-0-					-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

09	5880	X	5770	-0-	-110	-0-	57	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	57	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5497	-0-	-383	-0-	54	1	5443	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	54	1	5417	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

09	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					79
10	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	57	1	5702	2	Y	-0-					79
11	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	56	1	5623	2	Y	-0-					79
12	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-					79
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					79
*02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					79

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			1
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			1
11	4260	X	3228	-0-	-1032	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			1
12	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

09	8730	X	8687	-0-	-43	-0-	86	1	8601	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	76	1	7577	2	Y	-0-			-0-
12	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	79	1	7876	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

09	5790	X	4077	-0-	-1713	-0-	40	1	4037	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	48	1	4845	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4532	-0-	-808	-0-	45	1	4487	2	N	-0-			-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			94
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			94
11	2220	N	2150	-0-	-70	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			94
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			94
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

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

09	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	27	1	2721	2	N	-0-			27
10	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	28	1	2820	2	N	-0-			27
11	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	29	1	2866	2	N	-0-			27
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	2	N	-0-			27
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

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

09	10170	X	10071	-0-	-99	-0-	100	1	9971	2	N	-0-			-0-
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	104	1	10408	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9886	-0-	-284	-0-	98	1	9788	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10167	-0-	-249	-0-	101	1	10066	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2878	N	2842	-0-	-36	-0-	28	1	2814	2	N	-0-					13
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					13
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	-0-					13
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-					13
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									

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

09	5970	X	5808	-0-	-162	-0-	58	1	5750	2	Y	-0-					20
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-					20
11	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-					20
12	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-					20
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

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	10	1	992	2	Y	-0-					8
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-					8
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					8
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

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	59	1	5881	2	Y	-0-					10
10	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	57	1	5667	2	Y	-0-					10
11	5790	X	5783	-0-	-7	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-					10
12	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	58	1	5797	2	Y	-0-					10
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

09	11910	X	10415	-0-	-1495	-0-	103	1	10312	2	N	-0-					18
10	12710	X	12060	-0-	-650	-0-	119	1	11941	2	N	-0-					18
11	12300	X	11106	-0-	-1194	-0-	110	1	10996	2	N	-0-					18
12	12710	X	11279	-0-	-1431	-0-	112	1	11167	2	N	-0-					18
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

09	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-					62
10	5611	X	5020	-0-	-591	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					62
11	5430	X	4502	-0-	-928	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-					62
12	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	48	1	4800	2	Y	-0-					62
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5610 X	5550	-0-	-60	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-					8
10	5735 X	5496	-0-	-239	-0-	54	1	5442	2	Y	-0-					8
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	52	1	5208	2	Y	-0-					8
12	5735 X	5397	-0-	-338	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-					8
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

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

09	6630 X	5344	-0-	-1286	-0-	53	1	5291	2	N	-0-					-0-
10	6851 X	6589	-0-	-262	-0-	65	1	6524	2	N	-0-					-0-
11	6630 X	5940	-0-	-690	-0-	59	1	5881	2	N	-0-					-0-
12	6169 X	5759	-0-	-410	-0-	57	1	5702	2	N	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

09	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3649	-0-	-102	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

09	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	94	1	9433	2	N	-0-					10
10	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	98	1	9834	2	N	-0-					10
11	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	94	1	9367	2	N	-0-					10
12	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	94	1	9426	2	N	-0-					10
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									

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

09	3390 X	2666	-0-	-724	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-					2
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	33	1	3322	2	Y	-0-					2
11	3180 X	2681	-0-	-499	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					2
12	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					2
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

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

09	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					5
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	40	1	3978	2	Y	-0-					5
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					5
12	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					5
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									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940 X	5513	-0-	-427	-0-	55	1	5458	2	N	-0-					23
10	6076 X	5565	-0-	-511	-0-	55	1	5510	2	N	-0-					23
11	5880 X	5454	-0-	-426	-0-	54	1	5400	2	N	-0-					23
12	5952 X	5746	-0-	-206	-0-	57	1	5689	2	N	-0-					23
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

09	6840 X	6677	-0-	-163	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-					-0-
10	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	63	1	6300	2	Y	-0-					-0-
11	6840 X	5945	-0-	-895	-0-	59	1	5886	2	Y	-0-					-0-
12	7068 X	6164	-0-	-904	-0-	61	1	6103	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

09	5160 X	4458	-0-	-702	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-					-0-
10	5332 X	4722	-0-	-610	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4984	-0-	-116	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

09	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	4	-0-	-1436	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	7152	-0-	4052	4052	71	1	7081	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

09	5940 X	5435	-0-	-505	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-					7
10	6138 X	5372	-0-	-766	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					7
11	5850 X	5230	-0-	-620	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					7
12	6014 X	5586	-0-	-428	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-					7
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

09	4830 X	4531	-0-	-299	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					-0-
10	4991 X	4673	-0-	-318	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-					-0-
11	4830 X	3841	-0-	-989	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					-0-
12	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

09	3930 X	3905	-0-	-25	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					-0-
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3030 X	2173	-0-	-857	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2078	-0-	-1053	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	1277	-0-	-1423	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-			-0-
12	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

09	5940 X	5188	-0-	-752	-0-	51	1	5137	2	Y	-0-			-0-
10	6138 X	5932	-0-	-206	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-			-0-
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			-0-
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

09	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			24
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			24
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			24
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	-0-			24
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

09	5130 X	4974	-0-	-156	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-			18
10	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			18
11	4980 X	4725	-0-	-255	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-			18
12	5146 X	4823	-0-	-323	-0-	48	1	4775	2	Y	-0-			18
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

09	4470 X	4412	-0-	-58	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			4
10	4619 X	4457	-0-	-162	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			4
11	4470 X	4003	-0-	-467	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			4
12	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-			4
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

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	10	1	988	2	Y	-0-			13
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			13
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			13
12	1023 N	903	-0-	-120	-0-	9	1	894	2	Y	-0-			13
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

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

09	10980 X	10786	-0-	-194	-0-	107	1	10679	2	Y	-0-			22
10	11346 X	11025	-0-	-321	-0-	109	1	10916	2	Y	-0-			22
11	10890 X	10498	-0-	-392	-0-	104	1	10394	2	Y	-0-			22
12	11160 X	10238	-0-	-922	-0-	101	1	10137	2	Y	-0-			22
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5730 X	5614	-0-	-116	-0-	56	1	5558	2	Y	-0-					-0-
10	5921 X	5767	-0-	-154	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-					-0-
11	5580 X	5391	-0-	-189	-0-	53	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	5797 X	5564	-0-	-233	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

09	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	90	1	8987	2	Y	-0-					85
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	82	1	8151	2	Y	-0-					85
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-					85
12	6665 X	6248	-0-	-417	-0-	62	1	6186	2	Y	-0-					85
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

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

09	10080 X	8601	-0-	-1479	-0-	85	1	8516	2	N	-0-					-0-
10	10416 X	10175	-0-	-241	-0-	101	1	10074	2	N	-0-					-0-
11	9990 X	9405	-0-	-585	-0-	93	1	9312	2	N	-0-					-0-
12	10013 X	9428	-0-	-585	-0-	93	1	9335	2	N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-					13
10	4030 X	3577	-0-	-453	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					13
11	3900 X	3237	-0-	-663	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					13
12	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					13
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-					-0-
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4732	-0-	-414	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

09	3690 X	3365	-0-	-325	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
10	3472 X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	8760 X	7807	-0-	-953	-0-	77	1	7730	2	N	-0-					20
10	9052 X	8082	-0-	-970	-0-	80	1	8002	2	N	-0-					20
11	8760 X	8186	-0-	-574	-0-	81	1	8105	2	N	-0-					20
12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	88	1	8806	2	N	-0-					20
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

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

09	12030 X	9805	-0-	-2225	-0-	97	1	9708	2	Y	-0-					2
10	12152 X	9820	-0-	-2332	-0-	97	1	9723	2	Y	-0-					2
11	11550 X	10413	-0-	-1137	-0-	103	1	10310	2	Y	-0-					2
12	11687 X	10393	-0-	-1294	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-					2
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

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

09	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-					3
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					3
11	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					3
12	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					3
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

09	2700 X	2344	-0-	-356	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-					-0-
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

09	4740 X	4107	-0-	-633	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-					-0-
10	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	37	1	3702	2	Y	-0-					-0-
11	4320 X	3203	-0-	-1117	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					-0-
12	4464 X	4314	-0-	-150	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

09	3090 X	2532	-0-	-558	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-					15
10	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					15
11	3090 X	2293	-0-	-797	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-					15
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					15
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

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

09	8310 X	7926	-0-	-384	-0-	78	1	7848	2	N	-0-					-0-
10	8587 X	7330	-0-	-1257	-0-	73	1	7257	2	N	-0-					-0-
11	7980 X	7231	-0-	-749	-0-	72	1	7159	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	7685	-0-	-499	-0-	76	1	7609	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	16830 X	15002	-0-	-1828	-0-	149	1	14853	2	N	-0-			-0-
10	16740 X	15022	-0-	-1718	-0-	149	1	14873	2	N	-0-			-0-
11	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	156	1	15615	2	N	-0-			-0-
12	15841 X	14276	-0-	-1565	-0-	141	1	14135	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

09	13110 X	8748	-0-	-4362	-0-	87	1	8661	2	N	-0-			32
10	13547 X	9282	-0-	-4265	-0-	92	1	9190	2	N	-0-			32
11	13110 X	9218	-0-	-3892	-0-	91	1	9127	2	N	-0-			32
12	12028 X	10403	-0-	-1625	-0-	103	1	10300	2	N	-0-			32
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

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

09	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	94	1	9320	2	N	-0-			15
						60	3							
10	9641 X	9623	-0-	-18	-0-	98	1	9525	3	N	-0-			15
11	9330 X	8007	-0-	-1323	-0-	96	1	7911	3	N	-0-			15
12	9796 X	9633	-0-	-163	-0-	102	1	8897	2	N	-0-			15
						634	3							
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							

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			7
10	5766 X	172	-0-	-5594	-0-	2	1	170	2	N	-0-			7
11	5580 X	1695	-0-	-3885	-0-	17	1	1678	2	N	-0-			7
12	5332 X	3054	-0-	-2278	-0-	30	1	3024	2	N	-0-			7
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

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

09	19380 X	11254	-0-	-8126	-0-	111	1	11143	2	N	-0-			15
10	20026 X	9236	-0-	-10790	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			15
11	17520 X	15778	-0-	-1742	-0-	156	1	15622	2	N	-0-			15
12	17267 X	16070	-0-	-1197	-0-	159	1	15911	2	N	-0-			15
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

09	16440 X	15061	-0-	-1379	-0-	149	1	14912	2	N	-0-			-0-
10	17112 X	15245	-0-	-1867	-0-	151	1	15094	2	N	-0-			-0-
11	16560 X	14201	-0-	-2359	-0-	141	1	14060	2	N	-0-			-0-
12	17112 X	15354	-0-	-1758	-0-	152	1	15202	2	N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5460	X	4705	-0-	-755	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	50	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	48	1	4811	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	6	1	599	2	N	-0-					28
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	6	1	567	2	N	-0-					28
11	600	N	359	-0-	-241	-0-	4	1	355	2	N	-0-					28
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	3	1	335	2	N	-0-					28
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									

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

09	14940	X	11938	-0-	-3002	-0-	118	1	11820	2	N	-0-					6
10	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	168	1	16759	2	N	-0-					6
11	12210	X	9822	-0-	-2388	-0-	97	1	9725	2	N	-0-					6
12	12586	X	12526	-0-	-60	-0-	124	1	12402	2	N	-0-					6
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	161	1	16084	2	N	1					7
							1	9									
02	15288	X	13418	-0-	-1870	-0-	133	1	13285	2	N	-0-					7

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

09	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	25	1	2532	2	N	-0-					8
10	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	44	1	4409	2	N	-0-					8
11	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	41	1	4149	2	N	-0-					8
12	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	42	1	4219	2	N	-0-					8
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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	78	1	7795	2	N	-0-					5
10	8401	X	6571	-0-	-1830	-0-	65	1	6506	2	N	-0-					5
11	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	70	1	6958	2	N	-0-					5
12	8122	X	7830	-0-	-292	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					5
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15750 X	12827	-0-	-2923	-0-	127	1	12700	2	N	-0-			11
10	15469 X	12810	-0-	-2659	-0-	127	1	12683	2	N	-0-			11
11	14280 X	12267	-0-	-2013	-0-	121	1	12146	2	N	-0-			11
12	14477 X	13986	-0-	-491	-0-	138	1	13848	2	N	-0-			11
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

09	10290 X	9865	-0-	-425	-0-	98	1	9767	2	N	-0-			-0-
10	10695 X	10231	-0-	-464	-0-	101	1	10130	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	9738	-0-	-612	-0-	96	1	9642	2	N	-0-			-0-
12	10695 X	9860	-0-	-835	-0-	98	1	9762	2	N	-0-			-0-
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-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

09	6810 X	6420	-0-	-390	-0-	64	1	6356	2	N	-0-			13
10	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	67	1	6743	2	N	-0-			13
11	6960 X	6522	-0-	-438	-0-	65	1	6457	2	N	-0-			13
12	7192 X	6444	-0-	-748	-0-	64	1	6380	2	N	-0-			13
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

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-			61
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	3	1	251	2	N	-0-			61
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	3	1	293	2	N	-0-			61
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			61
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-			61
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-			61

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

09	14490 X	13759	-0-	-731	-0-	136	1	13623	2	N	-0-			-0-
10	14973 X	13860	-0-	-1113	-0-	137	1	13723	2	N	-0-			-0-
11	14190 X	13221	-0-	-969	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			-0-
12	14570 X	13652	-0-	-918	-0-	135	1	13517	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

09	13770 X	12475	-0-	-1295	-0-	124	1	12351	2	N	-0-			-0-
10	13733 X	12632	-0-	-1101	-0-	125	1	12507	2	N	-0-			-0-
11	13200 X	12187	-0-	-1013	-0-	121	1	12066	2	N	-0-			-0-
12	13578 X	12540	-0-	-1038	-0-	124	1	12416	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

09	6840 X	3	-0-	-6837	-0-	3	2			N	-0-			6
10	7068 X	1169	-0-	-5899	-0-	12	1	1157	2	N	-0-			6
11	5910 X	28	-0-	-5882	-0-	28	2			N	-0-			6
12	5797 X	3	-0-	-5794	-0-	3	2			N	-0-			6
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5910 X	5060	-0-	-850	-0-	50	1	5010	2	N	-0-					24
10	6014 X	5181	-0-	-833	-0-	51	1	5130	2	N	-0-					24
11	5760 X	5659	-0-	-101	-0-	56	1	5603	2	N	-0-					24
12	5890 X	5619	-0-	-271	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					24
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

09	4380 X	4086	-0-	-294	-0-	40	1	4046	2	N	-0-					10
10	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	41	1	4102	2	N	-0-					10
11	4380 X	3878	-0-	-502	-0-	38	1	3840	2	N	-0-					10
12	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	36	1	3632	2	N	-0-					10
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

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

09	11190 X	10839	-0-	-351	-0-	107	1	10732	2	N	-0-					-0-
10	11501 X	11133	-0-	-368	-0-	110	1	11023	2	N	-0-					-0-
11	11130 X	10468	-0-	-662	-0-	104	1	10364	2	N	-0-					-0-
12	11284 X	10924	-0-	-360	-0-	108	1	10816	2	N	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

09	11730 X	11366	-0-	-364	-0-	113	1	11253	2	N	-0-					5
10	12121 X	10886	-0-	-1235	-0-	108	1	10778	2	N	-0-					5
11	11730 X	10021	-0-	-1709	-0-	99	1	9922	2	N	-0-					5
12	11749 X	9662	-0-	-2087	-0-	96	1	9566	2	N	-0-					5
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

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

09	11490 X	9220	-0-	-2270	-0-	91	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	11873 X	9480	-0-	-2393	-0-	94	1	9386	2	N	-0-					-0-
11	11490 X	8796	-0-	-2694	-0-	87	1	8709	2	N	-0-					-0-
12	11687 X	9223	-0-	-2464	-0-	91	1	9132	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

09	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-
10	10447 X	2118	-0-	-8329	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	120	1	11954	2	Y	-0-					-0-
12	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	105	1	10488	2	Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	163	1	9433	2	N	-0-					-0-
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	133	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	119	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	120	1	6963	2	N	-0-					-0-
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	120	1	6902	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8960	X	6660	-0-	-2300	-0-	722	1	5938	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

09	3630	X	1843	-0-	-1787	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2376	-0-	-1375	-0-	40	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	35	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	28	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	34	1	1937	2	N	-0-					-0-
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	314	1	2583	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

09	16440	X	14307	-0-	-2133	-0-	14305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15779	X	14336	-0-	-1443	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14093	-0-	-1717	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	12721	-0-	-3616	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
*02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

09	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	106	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	127	1	4231	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	113	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					-0-
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-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	44	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	41	1	1378	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	43	1	1449	2	N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	1917	-0-	-687	-0-	56	1	1861	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	1543	-0-	-1067	-0-	45	1	1498	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	46	1	1525	2	N	-0-			-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	47	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	N	-0-			-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
09	38680	39539	-0-	859 B	98817	39416	2	123	9	N	112	172	1			83
10	41091	39952	-0-	-1139 B	97678	39873	2	79	9	N	72					155
11	133219 X	35541	-0-	-97678	-0-	35466	2	75	9	N	68					223
12	42904 X	34326	-0-	-8578	-0-	34316	2	10	9	N	9					232
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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

09	71722 R	8992	-0-	-62730 B	-0-	8975	2	17	9	N	15					93
10	17515 #	7020	-0-	-10495 B	-10495	7019	2	1	9	N	1					94
11	15180 X	9772	-0-	-5408	-0-	9746	2	26	9	N	24					118
12	14415 X	11867	-0-	-2548	-0-	11823	2	44	9	N	40					158
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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

09	40255 X	40255	-0-	-0-	-0-	40255	3			N	-0-					-0-
10	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	40261	3			N	-0-					-0-
11	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	3			N	-0-					-0-
12	40376 X	40376	-0-	-0-	-0-	40376	3			N	-0-					-0-
01	51786 X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	3			N	-0-					-0-
*02	31373 X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

09	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	6660	X	5416	-0-	-1244	-0-	113	1	5184	2	N	108					243
							119	9									
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1675	1	5419	2	N	116	184	1			175
							128	9									
11	6330	X	6308	-0-	-22	-0-	911	1	5243	2	N	140	148	1			167
							154	9									
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1045	1	5362	2	N	437	184	1			420
							481	9									
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									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	63	1	23	2	N	23					56
							25	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	53	1	27	2	N	4					60
							4	9									
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	102	1	27	2	N	42					102
							46	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	30					132
							33	9									
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									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4330	2	11	9	N	10					72
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4972	2	13	9	N	12					84
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5001	2	18	9	N	16					100
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	N	14					114
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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1875	2	N	44					154
							48	9									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2153	2	N	65	191	1			28
							72	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	N	72					100
							79	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	N	79					179
							87	9									
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									

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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					135
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					135
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 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
09	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8021	2	184	9	N	167	195	1			109
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8812	2	191	9	N	174	194	1			89
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8272	2	206	9	N	187	201	1			75
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8245	2	197	9	N	179	181	1			73
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

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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18					80
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17					97
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					105
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	24					129
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

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18135		-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-					-0-
06	17550		-0-	-0-	-17550	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3000	N	4361	-0-	1361	1361	52	1	4309	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6443	-0-	3343	4704	62	1	6381	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5035	-0-	2035	6739	60	1	4975	3	N	-0-					-0-
12	11248	X	4509	-0-	-6739	-0-	62	1	4447	3	N	-0-					-0-
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-

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
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	18	1	664	3	N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1331	3	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	3	N	-0-					-0-
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-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

09	7200 X	5534	-0-	-1666	-0-	60	1	5474	3	N	-0-			-0-
10	7440 X	3913	-0-	-3527	-0-	62	1	3851	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	3624	-0-	-3576	-0-	60	1	3564	3	N	-0-			-0-
12	7440 X	3518	-0-	-3922	-0-	62	1	3456	3	N	-0-			-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

09	6300 X	5356	-0-	-944	-0-	60	1	5296	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	62	1	5738	3	N	-0-			-0-
11	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	60	1	5675	3	N	-0-			-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	62	1	5942	3	N	-0-			-0-
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

09	4950 X	4482	-0-	-468	-0-	60	1	4422	3	N	-0-			-0-
10	5239 X	4569	-0-	-670	-0-	62	1	4507	3	N	-0-			-0-
11	5070 X	4390	-0-	-680	-0-	62	1	4328	3	N	-0-			-0-
12	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	62	1	4454	3	N	-0-			-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

09	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
12	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1825	-0-	-107	-0-	1825	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

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
09	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-					-0-
10	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	3			N	-0-					-0-
11	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			N	-0-					-0-
12	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	3			N	-0-					-0-
01	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					-0-
*02	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

09	22680	X	22477	-0-	-203	-0-	22477	3			N	-0-					-0-
10	23436	X	22212	-0-	-1224	-0-	22212	3			N	-0-					-0-
11	22680	X	21762	-0-	-918	-0-	21762	3			N	-0-					-0-
12	23436	X	21559	-0-	-1877	-0-	21559	3			N	-0-					-0-
01	23436	X	21120	-0-	-2316	-0-	21120	3			N	-0-					-0-
02	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	17970	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

09	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	3			N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
12	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	3			N	-0-					-0-
01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
*02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

09	3000	N	1967	-0-	-1033	1773	1967	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2185	-0-	-915	858	2185	3			N	-0-					-0-
11	2955	N	2097	-0-	-858	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
*02	2284	N	1557	-0-	-727	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	905	3			N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	Y	-0-			-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	10					32
						11	9									
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					32
11	1170 N	1070	-0-	-100	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					32
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	55	1	1188	2	Y	5					37
						6	9									
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									

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

*03	620 N	610	-0-	-10	-0-	24	1	586	2	N	-0-					-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
*05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	N	-0-					-0-
*06	600 N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	N	-0-					-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
08	589 N	470	-0-	-119	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	558 N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	N	-0-					-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	N	-0-					-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	23	1	520	2	N	-0-					-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

*03	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	131	1	3219	2	N	-0-					-0-
*04	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	129	1	3105	2	N	-0-					-0-
*05	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	133	1	3210	2	N	-0-					-0-
*06	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	123	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3269	-0-	-79	-0-	133	1	3136	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	131	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	2934	-0-	-306	-0-	127	1	2807	2	N	-0-					-0-
*10	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	133	1	2896	2	N	-0-					-0-
*11	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	129	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	133	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	131	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	119	1	2572	2	N	-0-					-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
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2510	-0-	-1210	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2715	-0-	-885	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2239	-0-	-533	-0-	2239	2			N	-0-					-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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1650	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	68	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	9810	X	6978	-0-	-2832	-0-	250	1	6728	2	Y	-0-					-0-
10	10137	X	5858	-0-	-4279	-0-	210	1	5628	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	9630	X	7489	-0-	-2141	-0-	267	1	7170	2	Y	47					47
							52	9									
12	9951	X	6988	-0-	-2963	-0-	259	1	6704	2	Y	23	41	1			29
							25	9									
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									

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
09	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	909	1	15152	2	Y	19					60
							21	9									
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	825	1	12270	2	Y	7					67
							8	9									
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	776	1	11913	2	Y	20					87
							22	9									
12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	866	1	12494	2	Y	-0-					87
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

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
09	4800	X	3511	-0-	-1289	-0-	199	1	3312	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	203	1	3018	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4387	-0-	-653	-0-	268	1	4119	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3993	-0-	-1215	-0-	259	1	3734	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	163	1	4372	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
10	5952	X	4272	-0-	-1680	-0-	154	1	4118	2	Y	-0-					51
11	6210	X	3901	-0-	-2309	-0-	140	1	3761	2	Y	-0-					51
12	6417	X	3793	-0-	-2624	-0-	141	1	3652	2	Y	-0-					51
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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 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
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					4
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					4
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					4
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4
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

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
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	437	1	11736	2	Y	-0-					-0-
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	448	1	12021	2	Y	-0-					-0-
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	409	1	10976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12586	X	4236	-0-	-8350	-0-	157	1	4062	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
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-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 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
09	4320	X	698	-0-	-3622	-0-	25	1	673	2	Y	-0-					29
10	4464	X	572	-0-	-3892	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					29
11	4320	X	441	-0-	-3879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					29
12	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					29
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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	16646	-0-	-364	-0-	597	1	16049	2	Y	-0-					-0-
10	15717	X	9285	-0-	-6432	-0-	334	1	8951	2	Y	-0-					-0-
11	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	586	1	15747	2	Y	-0-					-0-
12	17205	X	10826	-0-	-6379	-0-	402	1	10424	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2431	-0-	-1351	-0-	87	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2458	-0-	-1202	-0-	88	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	1646	-0-	-2136	-0-	61	1	1585	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 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
09	7380	X	61	-0-	-7319	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	218	-0-	-7408	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	90	-0-	-7290	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	83	-0-	-2428	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	527	1	14150	2	Y	-0-					-0-
10	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	474	1	12695	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	403	1	10821	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	10450	-0-	-2198	-0-	388	1	10062	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	544	1	9066	2	Y	-0-					-0-
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	605	1	8999	2	Y	-0-					-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	486	1	7463	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4149	-0-	-1617	-0-	269	1	3880	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

09	3330	X	378	-0-	-2952	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	218	-0-	-3223	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	388	-0-	-1412	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	195	-0-	-363	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

09	6480	X	5338	-0-	-1142	-0-	302	1	5036	2	Y	-0-					-0-
10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	451	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5426	-0-	-874	-0-	332	1	5094	2	Y	-0-					-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	458	1	6612	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

09	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	360	1	9680	2	Y	-0-					-0-
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	358	1	9586	2	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	355	1	9545	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	7898	-0-	-2487	-0-	293	1	7605	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	2	Y	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	227	1	6076	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	3596	-0-	-1534	-0-	129	1	3467	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4933	-0-	-1174	-0-	183	1	4750	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
*06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	2	Y	43	83	1	2	8	2
							47	9									
07	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	67	1	1224	2	Y	11					13
							12	9									
08	2046	X	1449	-0-	-597	-0-	79	1	1358	2	Y	11					24
							12	9									
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	90	1	1494	2	Y	19					43
							21	9									
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	77	1	1137	2	Y	6					49
							7	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	27					76
							30	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1612	2	Y	-0-					76
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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	2	Y	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	347	1	5001	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

09	9000	X	56	-0-	-8944	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					8
10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	585	1	15676	2	Y	80	79	1	1	8	8
							88	9									
11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	328	1	8803	2	Y	58					66
							64	9									
12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	390	1	10105	2	Y	95	131	1			30
							105	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	378	1	10150	2	Y	-0-					-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	384	1	10284	2	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	356	1	9574	2	Y	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	338	1	8769	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	364	1	9773	2	Y	-0-					-0-
10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	419	1	11240	2	Y	-0-					-0-
11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	388	1	10437	2	Y	-0-					-0-
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	347	1	9001	2	Y	69					69
							76	9									
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

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
09	6720	X	4816	-0-	-1904	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	4141	-0-	-2803	-0-	149	1	3992	2	Y	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	150	1	4033	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	2981	-0-	-2010	-0-	111	1	2870	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	553	1	9222	2	Y	-0-					-0-
10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	667	1	9917	2	Y	-0-					-0-
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	647	1	9937	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7398	-0-	-228	-0-	480	1	6918	2	Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

09	10230	X	7614	-0-	-2616	-0-	273	1	7341	2	Y	-0-					-0-
10	10044	X	6285	-0-	-3759	-0-	226	1	6059	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	6278	-0-	-3832	-0-	225	1	6053	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	6317	-0-	-4130	-0-	235	1	6079	2	Y	3					3
							3	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

09	1110	N	25	-0-	-1085	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					2
10	1147	N	206	-0-	-941	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					2
11	1110	N	168	-0-	-942	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					2
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					2
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									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	366	1	9827	2	Y	-0-					-0-
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	364	1	9761	2	Y	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	263	1	7056	2	Y	-0-					-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	400	1	10379	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	351	1	9424	2	Y	-0-					-0-
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	326	1	8739	2	Y	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8360	2	Y	-0-					-0-
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	337	1	8744	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	8040 X	4653	-0-	-3387	-0-	167	1	4483	2	Y	3	1	8			7
						3	9									
10	7254 X	4873	-0-	-2381	-0-	175	1	4697	2	Y	1					8
						1	9									
11	6720 X	4913	-0-	-1807	-0-	176	1	4734	2	Y	3					11
						3	9									
12	6944 X	3676	-0-	-3268	-0-	136	1	3538	2	Y	2	7	1			6
						2	9									
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									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

09	9060 X	6337	-0-	-2723	-0-	225	1	6044	2	Y	62	25	8			117
						68	9									
10	9362 X	6083	-0-	-3279	-0-	218	1	5854	2	Y	10					127
						11	9									
11	8850 X	5728	-0-	-3122	-0-	204	1	5472	2	Y	47					174
						52	9									
12	9145 X	2438	-0-	-6707	-0-	91	1	2346	2	Y	1	113	1			62
						1	9									
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									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

09	7800 X	6040	-0-	-1760	-0-	6031	2	9	9	N	8	2	8			163
10	7874 X	7238	-0-	-636	-0-	7223	2	15	9	N	14					177
11	7620 X	4802	-0-	-2818	-0-	4798	2	4	9	N	4					181
12	7874 X	7553	-0-	-321	-0-	7535	2	18	9	N	16					197
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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	2	Y	-0-	-0-
10	3937 X	1941	-0-	-1996	-0-	122	1	1819	2	Y	-0-	-0-
11	5850 X	1983	-0-	-3867	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-	-0-
12	6045 X	3673	-0-	-2372	-0-	238	1	3435	2	Y	-0-	-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	200	1	5364	2	Y	-0-	-0-
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	209	1	5593	2	Y	-0-	-0-
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	196	1	5257	2	Y	-0-	-0-
12	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	192	1	4985	2	Y	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	160	1	2661	2	Y	-0-					51
10	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	122	1	1807	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
11	2850	X	1837	-0-	-1013	-0-	111	1	1698	2	Y	25	2	8			74
							28	9									
12	2945	X	1570	-0-	-1375	-0-	101	1	1463	2	Y	5	2	8			77
							6	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

09	7770	X	6518	-0-	-1252	-0-	369	1	6149	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	436	1	6480	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7284	-0-	-186	-0-	445	1	6839	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	6457	-0-	-1262	-0-	419	1	6038	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	190	1	3168	2	Y	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	197	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3740	2	Y	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	227	1	3280	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

09	11010	X	6709	-0-	-4301	-0-	240	1	6465	2	Y	4	4	8			117
							4	9									
10	11377	X	6453	-0-	-4924	-0-	232	1	6221	2	Y	-0-					117
11	9450	X	6538	-0-	-2912	-0-	235	1	6303	2	Y	-0-					117
12	9765	X	7615	-0-	-2150	-0-	283	1	7332	2	Y	-0-					117
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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

09	7500	X	4384	-0-	-3116	-0-	157	1	4227	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4248	-0-	-3192	-0-	153	1	4095	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4672	-0-	-2138	-0-	168	1	4504	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	5937	-0-	-1100	-0-	220	1	5714	2	Y	3					3
							3	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	77	1	1276	2	Y	-0-					4
10	2232	N	1211	-0-	-1021	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-					4
11	2160	N	1408	-0-	-752	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					4
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					4
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									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3843	-0-	-1257	-0-	136	1	3643	2	N	58	16	8			132
							64	9									
10	5270	X	3563	-0-	-1707	-0-	126	1	3383	2	N	49	5	8			176
							54	9									
11	5100	X	3549	-0-	-1551	-0-	127	1	3402	2	N	18	1	8			193
							20	9									
12	5270	X	3856	-0-	-1414	-0-	143	1	3712	2	N	1	1	8			193
							1	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	4369	-0-	-2981	-0-	247	1	4122	2	Y	-0-					-0-
10	7192	X	4988	-0-	-2204	-0-	314	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4733	-0-	-787	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	2927	-0-	-2777	-0-	190	1	2737	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6660	X	5652	-0-	-1008	-0-	203	1	5449	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	208	1	5562	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5144	-0-	-1156	-0-	185	1	4959	2	Y	-0-					-0-
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	274	1	7090	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	420	1	6997	2	Y	-0-					-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	328	1	4871	2	Y	-0-					-0-
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	390	1	5982	2	Y	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	407	1	5872	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	344	1	5731	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	366	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	427	1	6558	2	Y	-0-					-0-
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			Y	-0-					102
10	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			Y	-0-					102
11	17490 X	15584	-0-	-1906	-0-	15584	2			Y	-0-					102
12	18073 X	16244	-0-	-1829	-0-	16244	2			Y	-0-					102
01	18073 X	14372	-0-	-3701	-0-	14372	2			Y	-0-					102
*02	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			Y	-0-					102

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

09	11040 X	7435	-0-	-3605	-0-	266	1	7145	2	Y	22	9	8			42
						24	9									
10	11222 X	8298	-0-	-2924	-0-	298	1	7996	2	Y	4					46
						4	9									
11	11040 X	8052	-0-	-2988	-0-	288	1	7742	2	Y	20					66
						22	9									
12	11408 X	7859	-0-	-3549	-0-	292	1	7563	2	Y	4	43	1			27
						4	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

09	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	596	1	16009	2	Y	87	58	8			427
						96	9									
10	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	467	1	12527	2	Y	24	64	1	24	8	363
						26	9									
11	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	514	1	13811	2	Y	86					449
						95	9									
12	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	511	1	13250	2	Y	-0-	158	1			291
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									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

09	25980 X	16537	-0-	-9443	-0-	593	1	15944	2	Y	-0-					-0-
10	25234 X	17599	-0-	-7635	-0-	633	1	16966	2	Y	-0-					-0-
11	24120 X	16975	-0-	-7145	-0-	609	1	16366	2	Y	-0-					-0-
12	24924 X	16671	-0-	-8253	-0-	619	1	16044	2	Y	7					7
						8	9									
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									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	326	1	8759	2	Y	11	4	8			24
						12	9									
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	356	1	9538	2	Y	2					26
						2	9									
11	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	333	1	8939	2	Y	9					35
						10	9									
12	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	290	1	7509	2	Y	4	23	1			16
						4	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	12750	X	8127	-0-	-4623	-0-	292	1	7835	2	Y	-0-					-0-
10	12555	X	8544	-0-	-4011	-0-	307	1	8237	2	Y	-0-					-0-
11	12300	X	7824	-0-	-4476	-0-	281	1	7543	2	Y	-0-					-0-
12	12710	X	8777	-0-	-3933	-0-	326	1	8447	2	Y	4					4
							4	9									
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									

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

09	6750	X	6252	-0-	-498	-0-	147	1	6095	2	Y	9	5	8			111
							10	9									
10	6975	X	6697	-0-	-278	-0-	170	1	6525	2	Y	2	2	8			111
							2	9									
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	90	1	4343	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
12	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	155	1	5924	2	Y	12	2	8			121
							13	9									
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									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

09	8010	X	4396	-0-	-3614	-0-	158	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	4653	-0-	-3624	-0-	167	1	4486	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	1911	-0-	-5169	-0-	69	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	91	-0-	-7225	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
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									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

09	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	407	1	10932	2	Y	-0-					-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	409	1	10954	2	Y	-0-					-0-
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	394	1	10598	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	10212	-0-	-1506	-0-	379	1	9833	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	182	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	178	1	4784	2	Y	-0-					-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	173	1	4649	2	Y	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	207	1	5369	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	5850 X	5731	-0-	-119	-0-	206	1	5525	2	Y	-0-			-0-
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	228	1	6117	2	Y	-0-			-0-
11	5850 X	5237	-0-	-613	-0-	188	1	5049	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5300	-0-	-621	-0-	197	1	5103	2	Y	-0-			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	784	1	21068	2	Y	-0-			-0-
10	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	770	1	20647	2	Y	-0-			-0-
11	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	747	1	20067	2	Y	-0-			-0-
12	22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	844	1	21879	2	Y	-0-			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	817	1	21940	2	Y	-0-			-0-
10	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	822	1	22042	2	Y	-0-			-0-
11	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	772	1	20737	2	Y	-0-			-0-
12	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	818	1	21214	2	Y	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1366	-0-	-34	-0-	1366	2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			86
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			86
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			86
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			86
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			86
*02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			86

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			142
10	2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-			142
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			142
12	2077 N	1485	-0-	-592	-0-	1485	2			N	-0-			142
01	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	1094	2			N	-0-			142
02	1876 N	1395	-0-	-481	-0-	1395	2			N	-0-			142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2430 X	2172	-0-	-258	-0-	2172	2			N	-0-					160
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2	11	9	N	10					170
11	2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-					170
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					170
01	2263 N	1921	-0-	-342	-0-	1921	2			N	-0-					170
02	1960 N	1620	-0-	-340	-0-	1620	2			N	-0-					170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	2	15	9	N	14					116
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-	103	1			13
11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					13
12	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					13
01	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1802	2			N	-0-					13
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	1657	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

09	3840 X	3493	-0-	-347	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-					-0-
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

09	2550	X	1913	-0-	-637	-0-	1913	2		N	-0-					-0-
10	2046	X	1698	-0-	-348	-0-	1698	2		N	-0-					-0-
11	1980	X	1492	-0-	-488	-0-	1492	2		N	-0-					-0-
12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2		N	-0-					-0-
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2		N	-0-					-0-
02	1400	N	577	-0-	-823	-0-	577	2		N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-					50
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-					50
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-					50
12	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	2614	2		N	-0-					50
01	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2		N	-0-					50
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

09	3000	N	7688	-0-	4688	11065	7688	2		N	-0-					5
10	18433	X	7368	-0-	-11065	-0-	7368	2		N	-0-					5
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-					5
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-					5
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-					5
02	7168	X	1483	-0-	-5685	-0-	1483	2		N	-0-					5

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-					-0-
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-					-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 #: 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
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4508	-0-	-80	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3459	-0-	-713	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					20
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					20
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					20
12	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					20
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					20
*02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					20

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

09	6480 X	5632	-0-	-848	-0-	5630	2	2	9	N	2					81
10	6634 X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	2			N	-0-					81
11	6240 X	5259	-0-	-981	-0-	5259	2			N	-0-					81
12	6262 X	5476	-0-	-786	-0-	5476	2			N	-0-					81
01	6200 X	4598	-0-	-1602	-0-	4598	2			N	-0-					81
02	5264 X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2			N	-0-					81

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					142
10	4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	2975	2			N	-0-					142
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6373	2	7	9	N	6					148
12	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					148
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					148
*02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

09	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	4318	2			N	-0-					85
10	4588 X	4566	-0-	-22	-0-	4566	2			N	-0-					85
11	4440 X	4406	-0-	-34	-0-	4406	2			N	-0-					85
12	4588 X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					85
01	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					85
02	4032 X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					180
10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					180
11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					180
12	5766 X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-					180
01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					180
*02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

09	3510 X	3336	-0-	-174	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4650 X	233	-0-	-4417	-0-	233	2			N	-0-					42
10	4805 X	1	-0-	-4804	-0-	1	2			N	-0-					42
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					42
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6559	2	45	9	N	41					83
01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					83
*02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					83

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

09	2880 X	1248	-0-	-1632	-0-	1248	2			N	-0-					230
10	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					230
11	2880 X	2203	-0-	-677	-0-	2203	2			N	-0-					230
12	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-					230
01	2821 X	1946	-0-	-875	-0-	1946	2			N	-0-					230
*02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

09	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					239
10	8401 X	7686	-0-	-715	-0-	7686	2			N	-0-					239
11	8130 X	5921	-0-	-2209	-0-	5921	2			N	-0-					239
12	8401 X	5381	-0-	-3020	-0-	5377	2	4	9	N	4					243
01	8401 X	3923	-0-	-4478	-0-	3923	2			N	-0-					243
02	8484 X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2			N	-0-					243

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					13
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					13
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					13
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					13
01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					13
*02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

09	5220 X	4503	-0-	-717	-0-	4503	2			N	-0-					85
10	5394 X	3374	-0-	-2020	-0-	3374	2			N	-0-					85
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					85
12	4650 X	109	-0-	-4541	-0-	109	2			N	-0-					85
01	4650 X	423	-0-	-4227	-0-	423	2			N	-0-					85
02	4172 X	503	-0-	-3669	-0-	503	2			N	-0-					85

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

*03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					122
*04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					122
*05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					122
*06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					122
*07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					122
*08	5053 X	3859	-0-	-1194	-0-	3859	2			N	-0-					122
*09	4890 X	3988	-0-	-902	-0-	3988	2			N	-0-					122
*10	4805 X	4375	-0-	-430	-0-	4375	2			N	-0-					122
*11	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2			N	-0-					122
*12	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-					122
*01	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					122
02	3668 X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					107
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					107
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					107
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107

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
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	N	18					100
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					100
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					100
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					100
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					100
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					100

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
09	4920	X	3374	-0-	-1546	-0-	3372	2	2	9	N	2					111
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4321	2	1	9	N	1	86	1			26
11	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3449	2			N	-0-					26
12	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	3166	2			N	-0-					26
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					26
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					26

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
09	3000	N	3664	-0-	664	1697	3664	2			N	-0-					137
10	5518	X	3821	-0-	-1697	-0-	3821	2			N	-0-					137
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					137
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					137
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					137
02	3444	X	2278	-0-	-1166	-0-	2278	2			N	-0-					137

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	1977	-0-	-303	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1989	-0-	-367	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 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
09	5520	X	4677	-0-	-843	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 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
09	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					44
10	2201	N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2			N	-0-					44
11	1980	N	871	-0-	-1109	-0-	871	2			N	-0-					44
12	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	2			N	-0-					44
01	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					44
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					44

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
09	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					11
10	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					11
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					11
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					11
01	4557 X	4547	-0-	-10	-0-	4547	2			N	-0-					11
02	9128 X	7350	-0-	-1778	-0-	7350	2			N	-0-					11

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					110
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					110
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					110
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3159	2	11	9	N	10					120
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

09	4980 X	4476	-0-	-504	-0-	4476	2			N	-0-					35
10	4960 X	4499	-0-	-461	-0-	4499	2			N	-0-					35
11	4560 X	3940	-0-	-620	-0-	3940	2			N	-0-					35
12	4712 X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					35
01	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					35
02	4172 X	3823	-0-	-349	-0-	3823	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

09	5820 X	4184	-0-	-1636	-0-	4184	2			N	-0-					108
10	5146 X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2			N	-0-					108
11	4980 X	4844	-0-	-136	-0-	4844	2			N	-0-					108
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					108
01	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					108
02	3808 X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	4548	-0-	-1752	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

09	5340 X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2			N	-0-					25
10	5518 X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					25
11	5280 X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					25
12	5084 X	4833	-0-	-251	-0-	4833	2			N	-0-					25
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

09	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					28
10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					28
11	2400 X	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					28
12	2480 X	2103	-0-	-377	-0-	2103	2			N	-0-					28
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					28
02	7728 X	6013	-0-	-1715	-0-	6013	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 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
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					34
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					34
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					34
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4989	2	41	9	N	37					71
01	5022	X	4851	-0-	-171	-0-	4851	2			N	-0-					71
02	7700	X	4339	-0-	-3361	-0-	4339	2			N	-0-					71

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					112
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					112
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					112
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					112
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					112
02	4564	X	4151	-0-	-413	-0-	4151	2			N	-0-					112

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

09	4350	X	3356	-0-	-994	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

09	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2			N	-0-					80
10	5301	X	4173	-0-	-1128	-0-	4043	2	130	9	N	118	178	1			20
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					20
12	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	4701	2			N	-0-					20
01	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	4032	2			N	-0-					20
02	4620	X	3330	-0-	-1290	-0-	3330	2			N	-0-					20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

09	6960	X	6455	-0-	-505	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6337	-0-	-563	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6490	-0-	-609	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6399	-0-	-576	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5576	-0-	-332	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					5
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					5
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					5
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					5
*01	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					5
02	3584	X	879	-0-	-2705	-0-	879	2			N	-0-					5

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-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 #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2346	-0-	-258	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2089	-0-	-341	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1843	-0-	-117	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

09	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2037	2	22	9	N	20					97
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					97
11	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					97
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					97
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

09	2370 N	2292	-0-	-78	-0-	2292	2			N	-0-					145
10	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-					145
11	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					145
12	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					145
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					145
02	2044 N	1940	-0-	-104	-0-	1940	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

09	3600 X	3354	-0-	-246	-0-	3347	2	7	9	N	6					75
10	3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587	2			N	-0-					75
11	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3389	2			N	-0-					75
12	3627 X	3329	-0-	-298	-0-	3329	2			N	-0-					75
01	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					75
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

09	2220 N	1814	-0-	-406	-0-	1813	2	1	9	N	1					30
10	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2030	2	6	9	N	5					35
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					35
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					35
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

09	4470 X	3936	-0-	-534	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	4103	-0-	-37	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2					52
10	4185 X	3678	-0-	-507	-0-	3678	2			N	-0-					52
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					52
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					52
01	4185 X	3433	-0-	-752	-0-	3433	2			N	-0-					52
*02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					52

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
09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					100
10	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7940	2	1	9	N	1					101
11	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					101
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7733	2	1	9	N	1					102
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

09	5670 X	5273	-0-	-397	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	5256	-0-	-324	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	5227	-0-	-83	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					150
10	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					150
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					150
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					150
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					150
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					150

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

09	5730 X	1089	-0-	-4641	-0-	1087	2	2	9	N	2					7
10	5363 X	1480	-0-	-3883	-0-	1480	2			N	-0-					7
11	5010 X	278	-0-	-4732	-0-	278	2			N	-0-					7
12	4092 X	133	-0-	-3959	-0-	133	2			N	-0-					7
01	2883 X	411	-0-	-2472	-0-	410	2	1	9	N	1					8
02	1120 X	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			N	-0-					8

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					54
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					54
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					54
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					54
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					54
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

09	10590 X	5125	-0-	-5465	-0-	5125	2			N	-0-					142
*10	9858 X	9726	-0-	-132	-0-	9715	2	11	9	N	10					152
*11	9540 X	9303	-0-	-237	-0-	9303	2			N	-0-					152
*12	9641 X	8634	-0-	-1007	-0-	8634	2			N	-0-					152
*01	9734 X	8434	-0-	-1300	-0-	8434	2			N	-0-					152
*02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					152

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4646	2	2	9	N	2					87
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					87
11	2280 X	663	-0-	-1617	-0-	663	2			N	-0-					87
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					87
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					87
*02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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
09	5820 X	2237	-0-	-3583	-0-	2237	2			N	-0-					127
10	5859 X	3421	-0-	-2438	-0-	3421	2			N	-0-					127
11	5670 X	1693	-0-	-3977	-0-	1693	2			N	-0-					127
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					127
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					127
*02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					127

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5156	2	11	9	N	10					103
10	5177 X	3159	-0-	-2018	-0-	3159	2			N	-0-					103
11	5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	3359	2			N	-0-					103
12	5177 X	3535	-0-	-1642	-0-	3535	2			N	-0-					103
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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

09	2340 X	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					180
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					180
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					180
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5					185
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					105
10	3751 X	3705	-0-	-46	-0-	3705	2			N	-0-					105
11	3630 X	3388	-0-	-242	-0-	3388	2			N	-0-					105
12	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					105
01	3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	2503	2			N	-0-					105
02	3444 X	2542	-0-	-902	-0-	2542	2			N	-0-					105

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					152
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					152
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					152
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					152
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					152
*02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9785	2	2	9	N	2					147
10	9672 X	7225	-0-	-2447	-0-	7225	2			N	-0-					147
11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					147
12	9765 X	9714	-0-	-51	-0-	9714	2			N	-0-					147
01	9765 X	6302	-0-	-3463	-0-	6302	2			N	-0-					147
02	9044 X	6101	-0-	-2943	-0-	6101	2			N	-0-					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

09	2910 X	1156	-0-	-1754	-0-	1123	2	33	9	N	30					114
10	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					114
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					114
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					114
01	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					114
*02	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1					115

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 #: 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
09	9120	X	6804	-0-	-2316	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7955	-0-	-446	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8745	-0-	-431	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7978	-0-	-1198	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
*02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

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
09	6330	X	3904	-0-	-2426	-0-	3903	2	1	9	N	1					33
10	6107	X	3785	-0-	-2322	-0-	3785	2			N	-0-					33
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					33
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5046	2	2	9	N	2					35
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					35
*02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					35

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
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-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
09	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					75
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					75
11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					75
12	8866	X	4362	-0-	-4504	-0-	4362	2			N	-0-					75
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					75
02	9856	X	9511	-0-	-345	-0-	9511	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 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
09	7860	X	7096	-0-	-764	-0-	7079	2	17	9	N	15					41
10	7533	X	6683	-0-	-850	-0-	6683	2			N	-0-					41
11	7290	X	6642	-0-	-648	-0-	6642	2			N	-0-					41
12	7533	X	6806	-0-	-727	-0-	6805	2	1	9	N	1					42
01	7347	X	6433	-0-	-914	-0-	6433	2			N	-0-					42
02	6552	X	5801	-0-	-751	-0-	5801	2			N	-0-					42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 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
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27					40
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4637	2	4	9	N	4					44
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5299	2	36	9	N	33					77
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4929	2	20	9	N	18					95
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3464	2	53	9	N	48					48
01	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					48
02	3500	X	3076	-0-	-424	-0-	3076	2			N	-0-					48

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
09	1680	N	1096	-0-	-584	-0-	1096	2			N	-0-					77
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					77
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					77
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					77
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					77

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

09	3660	X	3306	-0-	-354	-0-	3296	2	10	9	N	9					82
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3341	2			N	-0-					82
11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					82
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					82
01	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					82
02	3080	X	1694	-0-	-1386	-0-	1694	2			N	-0-					82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

09	3000	N	4733	-0-	1733	1733	4725	2	8	9	N	7					127
10	3100	N	4095	-0-	995	2728	4094	2	1	9	N	1					128
11	3000	N	3298	-0-	298	3026	3298	2			N	-0-					128
12	5853	X	2827	-0-	-3026	-0-	2827	2			N	-0-					128
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					128
02	4396	X	2683	-0-	-1713	-0-	2683	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

09	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2947	2	35	9	N	32					122
10	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	2444	2			N	-0-					122
11	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	2026	2			N	-0-					122
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3137	2	37	9	N	34	141	1			15
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					15
02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					38
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					38
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					38
12	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					38
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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					67
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					67
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					67
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					67
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					67
02	3108	X	2069	-0-	-1039	-0-	2069	2			N	-0-					67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			154
10	3658 X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			N	-0-			154
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-			154
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			154
01	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			N	-0-			154
*02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-			154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3150	2	15	9	N	14			139
10	2914 X	2037	-0-	-877	-0-	2037	2			N	-0-			139
11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			139
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			139
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

09	6150 X	4925	-0-	-1225	-0-	4925	2			N	-0-			131
10	6014 X	4470	-0-	-1544	-0-	4470	2			N	-0-			131
11	5820 X	5199	-0-	-621	-0-	5199	2			N	-0-			131
12	6014 X	4335	-0-	-1679	-0-	4335	2			N	-0-			131
01	5797 X	4869	-0-	-928	-0-	4869	2			N	-0-			131
02	4564 X	3777	-0-	-787	-0-	3777	2			N	-0-			131

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

*03	4681 X	2447	-0-	-2234	-0-	2447	2			N	-0-			87
*04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-			87
*05	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2			N	-0-			87
*06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			87
*07	4681 X	3733	-0-	-948	-0-	3733	2			N	-0-			87
*08	8308 X	7662	-0-	-646	-0-	7662	2			N	-0-			87
*09	8040 X	4593	-0-	-3447	-0-	4593	2			N	-0-			87
*10	7502 X	6381	-0-	-1121	-0-	6381	2			N	-0-			87
*11	7410 X	5739	-0-	-1671	-0-	5739	2			N	-0-			87
*12	7657 X	4245	-0-	-3412	-0-	4245	2			N	-0-			87
*01	7657 X	3139	-0-	-4518	-0-	3139	2			N	-0-			87
*02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-			87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

09	2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-			75
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			75
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			75
12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			75
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			75
*02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			105
10	6541 X	2727	-0-	-3814	-0-	2727	2			N	-0-			105
11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			105
12	6541 X	2408	-0-	-4133	-0-	2408	2			N	-0-			105
01	6541 X	4502	-0-	-2039	-0-	4502	2			N	-0-			105
*02	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-			105

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 #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 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
09	8070 X	7683	-0-	-387	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	7730	-0-	-485	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7950 X	7477	-0-	-473	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8215 X	7712	-0-	-503	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	8215 X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140 X	6919	-0-	-221	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

09	5010 X	4167	-0-	-843	-0-	4167	2			N	-0-					120
10	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4414	2			N	-0-					120
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2			N	-0-					120
12	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	4115	2			N	-0-					120
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3766	-0-	666	666	3766	2			N	-0-					-0-
01	982 N	316	-0-	-666	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

09	3990 X	3234	-0-	-756	-0-	3234	2			N	-0-					135
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					135
11	4080 X	3388	-0-	-692	-0-	3388	2			N	-0-					135
12	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	3510	2			N	-0-					135
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					135
*02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					135

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

09	7860 X	5932	-0-	-1928	-0-	5932	2			N	-0-					36
10	8246 X	8194	-0-	-52	-0-	8194	2			N	-0-					36
11	7980 X	6139	-0-	-1841	-0-	6139	2			N	-0-					36
12	8246 X	5750	-0-	-2496	-0-	5750	2			N	-0-					36
01	8184 X	6994	-0-	-1190	-0-	6994	2			N	-0-					36
*02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					36

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

09	5370 X	5274	-0-	-96	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 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
09	4530 X	4275	-0-	-255	-0-	4275	2			N	-0-					146
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					146
11	4290 X	3682	-0-	-608	-0-	3682	2			N	-0-					146
12	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	4174	2			N	-0-					146
01	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					146
02	3892 X	3264	-0-	-628	-0-	3264	2			N	-0-					146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

09	8730 X	7022	-0-	-1708	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	7042	-0-	-987	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6545	-0-	-655	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7440 X	6296	-0-	-1144	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6092	-0-	-1286	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5501	-0-	-967	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

09	4440 X	3130	-0-	-1310	-0-	3130	2			N	-0-					144
10	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2			N	-0-					144
11	4290 X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2			N	-0-					144
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					144
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

09	4830 X	4548	-0-	-282	-0-	4548	2			N	-0-					20
10	4898 X	4589	-0-	-309	-0-	4589	2			N	-0-					20
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					20
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					20
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					20
*02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	4754	-0-	-106	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4141	-0-	-507	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

09	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9141	2	2	9	N	2					32
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					32
11	5400 X	3945	-0-	-1455	-0-	3945	2			N	-0-					32
12	7006 X	4051	-0-	-2955	-0-	4051	2			N	-0-					32
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
*03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					75
*04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					75
*05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					75
*06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					75
*07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					75
*08	5146 X	4582	-0-	-564	-0-	4582	2			N	-0-					75
*09	4980 X	4747	-0-	-233	-0-	4747	2			N	-0-					75
*10	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	4258	2			N	-0-					75
*11	4980 X	3466	-0-	-1514	-0-	3466	2			N	-0-					75
*12	4898 X	3567	-0-	-1331	-0-	3567	2			N	-0-					75
*01	4898 X	3385	-0-	-1513	-0-	3385	2			N	-0-					75
02	4396 X	4075	-0-	-321	-0-	4075	2			N	-0-					75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

09	4200 X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2			N	-0-					10
10	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2			N	-0-					10
11	4050 X	3704	-0-	-346	-0-	3704	2			N	-0-					10
12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3724	2			N	-0-					10
01	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-					10
02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

09	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2654	2	22	9	N	20					41
10	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	2780	2	25	9	N	23					64
11	2880 X	2688	-0-	-192	-0-	2642	2	46	9	N	42					106
12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2917	2	52	9	N	47					153
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

09	3750 X	3694	-0-	-56	-0-	3694	2			N	-0-					171
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					171
11	3750 X	3725	-0-	-25	-0-	3725	2			N	-0-					171
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					171
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					171
*02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					171

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

09	4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4383	2	9	9	N	8					55
10	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4428	2	17	9	N	15					70
11	4500 X	4327	-0-	-173	-0-	4315	2	12	9	N	11					81
12	4526 X	3777	-0-	-749	-0-	3770	2	7	9	N	6					87
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

09	16597 X	6690	-0-	-9907	-0-	6690	2			N	-0-					18
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					18
11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	2	2	9	N	2					20
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					20
01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					20
02	6244 X	4477	-0-	-1767	-0-	4477	2			N	-0-					20

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 #: 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
09	5670 X	4836	-0-	-834	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4970	-0-	-424	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
12	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	5129	-0-	-141	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
*02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

09	6480 X	5402	-0-	-1078	-0-	5402	2		N	-0-			93
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-			93
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2		N	-0-			93
12	5673 X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2		N	-0-			93
01	6417 X	4242	-0-	-2175	-0-	4242	2		N	-0-			93
*02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-			93

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

09	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
12	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
*02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

09	7140 X	6718	-0-	-422	-0-	6718	2		N	-0-			31
10	7378 X	6730	-0-	-648	-0-	6730	2		N	-0-			31
11	7140 X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	2		N	-0-			31
12	7378 X	4122	-0-	-3256	-0-	4122	2		N	-0-			31
01	7316 X	2837	-0-	-4479	-0-	2837	2		N	-0-			31
02	6048 X	4129	-0-	-1919	-0-	4129	2		N	-0-			31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

09	3390 X	3162	-0-	-228	-0-	3162	2		N	-0-			50
10	3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2		N	-0-			50
11	3390 X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2		N	-0-			50
12	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2		N	-0-			50
01	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2		N	-0-			50
02	2996 X	2798	-0-	-198	-0-	2798	2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

09	1410 N	1052	-0-	-358	-0-	1050	2	2 9	N	2			42
10	1209 N	905	-0-	-304	-0-	905	2		N	-0-			42
11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	916	2		N	-0-			42
12	1085 N	679	-0-	-406	-0-	679	2		N	-0-			42
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			42
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			42

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
09	17340	X	17308	-0-	-32	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	16817	-0-	-493	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
12	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
01	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
*02	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-					97
10	3100	N	3593	-0-	493	750	3593	2			N	-0-					97
11	3000	N	2467	-0-	-533	217	2467	2			N	-0-					97
12	3145	X	2928	-0-	-217	-0-	2928	2			N	-0-	79	1			18
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					18
02	3024	X	2166	-0-	-858	-0-	2166	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

09	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	3137	2			N	-0-					100
10	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	3216	2	2	9	N	2					102
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					102
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					102
01	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-					102
02	2828	X	1534	-0-	-1294	-0-	1534	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					138
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					138
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					138
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					138
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5584	-0-	-120	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

09	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4919	-0-	-103	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4063	-0-	-361	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5070 X	3527	-0-	-1543	-0-	3527	2			N	-0-					163
10	4371 X	3562	-0-	-809	-0-	3562	2			N	-0-					163
11	4230 X	3298	-0-	-932	-0-	3298	2			N	-0-					163
12	3968 X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2			N	-0-					163
01	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			N	-0-					163
02	3304 X	3136	-0-	-168	-0-	3136	2			N	-0-					163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3062	-0-	-208	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	1552	-0-	-1827	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	1448	-0-	-1931	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	1201	-0-	-2523	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

09	3930 X	2775	-0-	-1155	-0-	2744	2	31	9	N	28	183	1			42
10	4061 X	3131	-0-	-930	-0-	3131	2			N	-0-					42
11	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	3382	2			N	-0-					42
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					42
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					42
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					42

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

09	5940 X	5847	-0-	-93	-0-	5847	2			N	-0-					62
10	6138 X	5984	-0-	-154	-0-	5984	2			N	-0-					62
11	5940 X	5333	-0-	-607	-0-	5333	2			N	-0-					62
12	6138 X	5136	-0-	-1002	-0-	5136	2			N	-0-					62
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					62
02	5460 X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					39
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					39
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					39
12	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					39
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					39
02	4648 X	3770	-0-	-878	-0-	3770	2			N	-0-					39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

09	4410 X	4099	-0-	-311	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4311	-0-	-99	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

09	4440 X	4002	-0-	-438	-0-	4002	2			N	-0-					54
10	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	4057	2			N	-0-					54
11	4290 X	3848	-0-	-442	-0-	3839	2	9	9	N	8					62
12	4433 X	3084	-0-	-1349	-0-	3075	2	9	9	N	8					70
01	4309 X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					70
*02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5910 X	3278	-0-	-2632	-0-	3278	2			N	-0-					141
10	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					141
11	5910 X	2662	-0-	-3248	-0-	2662	2			N	-0-					141
12	6107 X	4677	-0-	-1430	-0-	4677	2			N	-0-					141
01	6107 X	5501	-0-	-606	-0-	5501	2			N	-0-					141
*02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					141

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

09	10080 X	8967	-0-	-1113	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
10	10447 X	9385	-0-	-1062	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
11	10110 X	8854	-0-	-1256	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	10447 X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
01	9393 X	8937	-0-	-456	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8372 X	7826	-0-	-546	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

09	5730 X	5468	-0-	-262	-0-	5468	2			N	-0-					175
10	5859 X	5530	-0-	-329	-0-	5530	2			N	-0-					175
11	5670 X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					175
12	5735 X	5646	-0-	-89	-0-	5645	2	1	9	N	1	176	1			-0-
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	5052	-0-	-44	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					102
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					102
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					102
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12					114
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

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

09	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					93
10	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					93
11	1590 N	1261	-0-	-329	-0-	1261	2			N	-0-					93
12	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					93

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

09	5250 X	3914	-0-	-1336	-0-	3914	2			N	-0-					70
10	5425 X	4972	-0-	-453	-0-	4972	2			N	-0-					70
11	5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			N	-0-					70
12	4712 X	3918	-0-	-794	-0-	3918	2			N	-0-					70
01	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					70
*02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

09	3570 X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2811	-0-	-353	-0-	2811	2			N	-0-					-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
09	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					15
10	3100 N	3896	-0-	796	796	3896	2			N	-0-					15
11	3000 N	4558	-0-	1558	2354	4558	2			N	-0-					15
12	3100 N	4582	-0-	1482	3836	4582	2			N	-0-					15
01	7774 X	3938	-0-	-3836	-0-	3938	2			N	-0-					15
*02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

09	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					105
10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					105
11	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					105
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					105
01	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					105
02	10640 X	9459	-0-	-1181	-0-	9459	2			N	-0-					105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

09	4380 X	4325	-0-	-55	-0-	4325	2			N	-0-					70
10	4712 X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					70
11	4560 X	4341	-0-	-219	-0-	4341	2			N	-0-					70
12	4712 X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					70
01	4588 X	3772	-0-	-816	-0-	3772	2			N	-0-					70
02	4060 X	3953	-0-	-107	-0-	3953	2			N	-0-					70

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

09	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7952 X	6886	-0-	-1066	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

09	5670 X	5564	-0-	-106	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	5735 X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4382	-0-	-826	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

09	5280 X	4922	-0-	-358	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5026	-0-	-430	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4564	-0-	-656	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4184	-0-	-1055	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4589	-0-	-3	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

09	5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	2			N	-0-					195
10	5766 X	5592	-0-	-174	-0-	5592	2			N	-0-					195
11	5580 X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					195
12	5766 X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			N	-0-					195
01	5642 X	5536	-0-	-106	-0-	5536	2			N	-0-					195
*02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					195

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 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
09	1740	N	1438	-0-	-302	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-	179	1			18
10	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					18
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					18
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					18
01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3020	2	6	9	N	5					23
02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	2789	2			N	-0-					23

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1771	-0-	-2104	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					13
10	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	5290	2			N	-0-					13
11	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	5673	2			N	-0-					13
12	5983	X	4173	-0-	-1810	-0-	4173	2			N	-0-					13
01	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					13
02	5488	X	5072	-0-	-416	-0-	5072	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

09	7920	X	6612	-0-	-1308	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4479	-0-	-2124	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4132	-0-	-2258	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6695	-0-	-125	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5098	-0-	-1722	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

09	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					39
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					39
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					39
12	6479	X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2			N	-0-					39
01	6479	X	5840	-0-	-639	-0-	5840	2			N	-0-					39
02	6412	X	2717	-0-	-3695	-0-	2717	2			N	-0-					39

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 #: 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
09	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 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
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					30
10	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					30
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2013	2	68	9	N	62					92
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					92
02	1232	N	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-					92

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 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
09	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
11	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13298	-0-	-218	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11700	-0-	-1816	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12848	-0-	-60	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					67
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					67
11	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	4239	2			N	-0-					67
12	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	4824	2			N	-0-					67
01	5301	X	5016	-0-	-285	-0-	5016	2			N	-0-					67
02	4900	X	4489	-0-	-411	-0-	4489	2			N	-0-					67

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
09	5730	X	5336	-0-	-394	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4182	-0-	-802	-0-	4182	2			N	-0-					-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
09	3000	N	2953	-0-	-47	2546	2953	2			N	-0-					129
10	6820	X	4274	-0-	-2546	-0-	4274	2			N	-0-					129
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					129
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					129
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					129
*02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					129

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
09	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2			N	-0-					18
10	5611	X	5489	-0-	-122	-0-	5489	2			N	-0-					18
11	5040	X	5022	-0-	-18	-0-	5022	2			N	-0-					18
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					18
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					18
*02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18

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
09	7170	X	6138	-0-	-1032	-0-	6127	2	11	9	N	10					173
10	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2			N	-0-					173
11	6750	X	6163	-0-	-587	-0-	6163	2			N	-0-					173
12	6355	X	5057	-0-	-1298	-0-	5057	2			N	-0-					173
01	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	6299	2			N	-0-					173
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					173

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

09	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					90
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					90
11	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	2969	2			N	-0-					90
12	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	2912	2			N	-0-					90
01	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					90
02	2968	X	2681	-0-	-287	-0-	2681	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			N	-0-					52
10	3503	X	3370	-0-	-133	-0-	3370	2			N	-0-					52
11	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					52
12	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3300	2	7	9	N	6					58
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					58
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

09	4560	X	4201	-0-	-359	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3581	-0-	-679	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5895	-0-	-153	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

09	3600	X	3047	-0-	-553	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2353	-0-	-1247	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2374	-0-	-1346	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1624	-0-	-1232	-0-	1624	2			N	-0-					-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 #: 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
09	9540	X	7673	-0-	-1867	-0-	7629	2	44	9	N	40	170	1			57
10	9858	X	8734	-0-	-1124	-0-	8734	2			N	-0-					57
11	9240	X	7962	-0-	-1278	-0-	7962	2			N	-0-					57
12	9548	X	8145	-0-	-1403	-0-	8120	2	25	9	N	23					80
01	9145	X	7768	-0-	-1377	-0-	7768	2			N	-0-					80
02	7056	X	6839	-0-	-217	-0-	6839	2			N	-0-					80

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

09	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4181	2	2	9	N	2					112
10	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	4351	2	2	9	N	2	89	1			25
11	4350	X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					25
12	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	4385	2			N	-0-					25
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					25
02	3920	X	3465	-0-	-455	-0-	3465	2			N	-0-					25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

09	6420	X	5558	-0-	-862	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4975	-0-	-1659	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2711	-0-	-3709	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
*02	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 11498

09	0	W	-0-	-0-	-0-	19173					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	19173					N	-0-					-0-
11	0	W	114	-0-	114	19287	114	2			N	-0-					-0-
12	0	W	119	-0-	119	19406	119	2			N	-0-					-0-
01	0	W	19944	-0-	19944	39350	19944	2			N	-0-					-0-
*02	1800	N	28220	-0-	26420	65770	28220	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

09	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

09	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2			N	-0-					82
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					82
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					82
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					82
01	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					82
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-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 #: 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
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	120	-0-	-1678	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4648	-0-	1548	3114	4648	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3293	-0-	493	3607	3293	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

09	9540	X	8920	-0-	-620	-0-	8920	2			N	-0-					107
10	9579	X	9050	-0-	-529	-0-	9050	2			N	-0-					107
11	9120	X	8809	-0-	-311	-0-	8809	2			N	-0-					107
12	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					107
01	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	8821	2			N	-0-					107
02	8316	X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					17
10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					17
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					17
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					17
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					17
02	5348	X	4719	-0-	-629	-0-	4719	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

09	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2435	2	3	9	N	3					43
10	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					43
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					43
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					43
01	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			N	-0-					43
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					57
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					57
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					57
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					57
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					57
02	7448	X	6705	-0-	-743	-0-	6705	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	2			N	-0-					-0-

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
09	5460 X	3009	-0-	-2451	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	1945	-0-	-3697	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	608	-0-	-4852	-0-	608	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	2860	-0-	-2782	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
01	5642 X	3009	-0-	-2633	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
*02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

09	8400 X	6709	-0-	-1691	-0-	6707	2	2 9	N	2			42
10	7409 X	6573	-0-	-836	-0-	6573	2		N	-0-			42
11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2		N	-0-			42
12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-			42
01	6944 X	6825	-0-	-119	-0-	6825	2		N	-0-			42
02	6272 X	6056	-0-	-216	-0-	6056	2		N	-0-			42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

09	3000 N	3368	-0-	368	368	3368	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3739	-0-	639	1007	3739	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3562	-0-	562	1569	3562	2		N	-0-			-0-
12	4771 X	3202	-0-	-1569	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	1906	-0-	-1258	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

09	4590 X	3851	-0-	-739	-0-	3851	2		N	-0-			88
10	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2		N	-0-			88
11	4230 X	3565	-0-	-665	-0-	3565	2		N	-0-			88
12	4371 X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2		N	-0-			88
01	4123 X	3446	-0-	-677	-0-	3446	2		N	-0-			88
02	3556 X	2988	-0-	-568	-0-	2988	2		N	-0-			88

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

09	5250 X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2		N	-0-			167
10	5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4739	2		N	-0-			167
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-			167
12	5425 X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2		N	-0-			167
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-			167
*02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2		N	-0-			167

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

09	7830 X	1385	-0-	-6445	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	7192 X	6484	-0-	-708	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2		N	-0-			-0-
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
01	6479 X	6308	-0-	-171	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
*02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

09	9210 X	8514	-0-	-696	-0-	8514	2		N	-0-			-0-
10	9176 X	8674	-0-	-502	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
11	8760 X	8232	-0-	-528	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
12	9052 X	8466	-0-	-586	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
01	8804 X	8264	-0-	-540	-0-	8264	2		N	-0-			-0-
02	7924 X	7418	-0-	-506	-0-	7418	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5430 X	5235	-0-	-195	-0-	5205	2	30	9	N	27					61
10	5549 X	5147	-0-	-402	-0-	5147	2			N	-0-					61
11	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					61
12	5487 X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					61
01	5487 X	4888	-0-	-599	-0-	4888	2			N	-0-					61
02	4788 X	3627	-0-	-1161	-0-	3627	2			N	-0-					61

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4591	2	97	9	N	88					162
10	4712 X	4657	-0-	-55	-0-	4657	2			N	-0-					162
11	4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4287	2			N	-0-					162
12	4836 X	4071	-0-	-765	-0-	4071	2			N	-0-					162
01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	4023	2			N	-0-					162
02	4228 X	3103	-0-	-1125	-0-	3103	2			N	-0-					162

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

09	3570 X	3373	-0-	-197	-0-	3373	2			N	-0-					47
10	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	3593	2			N	-0-					47
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	N	6					53
12	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					53
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					53
*02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

09	3330 X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2660 N	2388	-0-	-272	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	1064	-0-	-2749	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	310	-0-	-3380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	1073	-0-	-2740	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	370	-0-	-3443	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	327	-0-	-5917	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

09	3540 X	3078	-0-	-462	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2684	-0-	-943	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2353	-0-	-1212	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2247	2	3	9	N	3					105
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					105
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					105
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					105
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					105
*02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					32
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					32
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					32
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					32
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					32
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

09	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	2854	2			N	-0-					55
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					55
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					55
12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5					60
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					60
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

09	7800 X	3085	-0-	-4715	-0-	3085	2			N	-0-					47
10	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					47
11	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					47
12	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					47
01	8060 X	3715	-0-	-4345	-0-	3715	2			N	-0-					47
*02	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

09	4500 X	3801	-0-	-699	-0-	3773	2	28	9	N	25					146
10	4650 X	3772	-0-	-878	-0-	3772	2			N	-0-					146
11	4500 X	2887	-0-	-1613	-0-	2887	2			N	-0-					146
12	4650 X	4323	-0-	-327	-0-	4323	2			N	-0-					146
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5273	2	18	9	N	16					162
*02	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					162

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

09	7260 X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	5863	-0-	-1639	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	5751	-0-	-1509	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	6030	-0-	-1472	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5955	-0-	-710	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5401	-0-	-395	-0-	5401	2			N	-0-					-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
09	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					102
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8537	2	20	9	N	18					120
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					120
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					120
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					120
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	6513	2			N	-0-					120

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

09	10380	X	8459	-0-	-1921	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8773	-0-	-31	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8378	-0-	-22	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
*02	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

09	7050	X	6499	-0-	-551	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5863	-0-	-1422	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5199	-0-	-1851	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5490	-0-	-1795	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5045	-0-	-2240	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					128
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					128
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					128
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					128
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

09	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 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
09	8910 X	3484	-0-	-5426	-0-	3484	2			N	-0-					85
10	9114 X	2718	-0-	-6396	-0-	2718	2			N	-0-					85
11	6600 X	4147	-0-	-2453	-0-	4147	2			N	-0-					85
12	5797 X	3117	-0-	-2680	-0-	3117	2			N	-0-					85
01	5797 X	1983	-0-	-3814	-0-	1983	2			N	-0-					85
*02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

09	3000 N	3151	-0-	151	500	3151	2			N	-0-					127
10	3680 X	3180	-0-	-500	-0-	3180	2			N	-0-					127
11	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					127
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					127
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

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

09	5520 X	4927	-0-	-593	-0-	4927	2			N	-0-					28
10	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					28
11	5520 X	5056	-0-	-464	-0-	5056	2			N	-0-					28
12	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4465	2	78	9	N	71					99
01	5239 X	5122	-0-	-117	-0-	5122	2			N	-0-					99
*02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					99

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
11	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	12628 X	10151	-0-	-2477	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

09	6510 X	5553	-0-	-957	-0-	5553	2			N	-0-					49
10	6417 X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-					49
11	6210 X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					49
12	6417 X	5890	-0-	-527	-0-	5890	2			N	-0-					49
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					49
02	5292 X	5022	-0-	-270	-0-	5022	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

09	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2921	2			N	-0-					110
10	3472 X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	2			N	-0-					110
11	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					110
12	3410 X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					110
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	2			N	-0-					110
*02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

09	10650 X	8624	-0-	-2026	-0-	8614	2	10	9	N	9					69
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					69
11	9090 X	8538	-0-	-552	-0-	8538	2			N	-0-					69
12	9393 X	9338	-0-	-55	-0-	9338	2			N	-0-					69
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 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
09	10470 X	10068	-0-	-402	-0-	10018	2	50	9	N	45					119
10	10602 X	9967	-0-	-635	-0-	9967	2			N	-0-					119
11	10260 X	9401	-0-	-859	-0-	9401	2			N	-0-					119
12	10509 X	10175	-0-	-334	-0-	10175	2			N	-0-					119
01	10447 X	9002	-0-	-1445	-0-	9002	2			N	-0-					119
02	9324 X	9082	-0-	-242	-0-	9082	2			N	-0-					119

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

09	11820 X	10223	-0-	-1597	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
10	10850 X	9674	-0-	-1176	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
11	10050 X	4482	-0-	-5568	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	10571 X	4954	-0-	-5617	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	10571 X	7131	-0-	-3440	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	7960	-0-	-1588	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

09	6120 X	5497	-0-	-623	-0-	5497	2			N	-0-					130
10	6200 X	5736	-0-	-464	-0-	5736	2			N	-0-					130
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					130
12	5673 X	4053	-0-	-1620	-0-	4053	2			N	-0-					130
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

09	6000 X	3593	-0-	-2407	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
*02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

09	6150 X	5328	-0-	-822	-0-	5328	2			N	-0-					54
10	6169 X	5203	-0-	-966	-0-	5203	2			N	-0-					54
11	5550 X	5443	-0-	-107	-0-	5443	2			N	-0-					54
12	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					54
01	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					54
02	4956 X	4696	-0-	-260	-0-	4696	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3833	2	10	9	N	9					169
10	5053 X	4152	-0-	-901	-0-	4152	2			N	-0-					169
11	4890 X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					169
12	4805 X	4445	-0-	-360	-0-	4445	2			N	-0-					169
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

09	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					65
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					65
11	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					65
12	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-					65
01	3844 X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					65
02	3276 X	2975	-0-	-301	-0-	2975	2			N	-0-					65

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
09	6930	X	4842	-0-	-2088	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3496	-0-	-3104	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6426	-0-	-394	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3268	-0-	-1408	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

09	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	2			N	-0-					95
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					95
11	8250	X	8088	-0-	-162	-0-	8088	2			N	-0-					95
12	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	8282	2	4	9	N	4					99
01	8525	X	7276	-0-	-1249	-0-	7267	2	9	9	N	8					107
02	7056	X	6820	-0-	-236	-0-	6814	2	6	9	N	5					112

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

09	2490	N	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					10
10	3069	X	1126	-0-	-1943	-0-	1126	2			N	-0-					10
11	2970	X	1946	-0-	-1024	-0-	1946	2			N	-0-					10
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	2429	2			N	-0-					10
01	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					10
02	2184	X	1769	-0-	-415	-0-	1769	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

09	13470	X	11891	-0-	-1579	-0-	11891	2			N	-0-					40
10	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					40
11	13470	X	12935	-0-	-535	-0-	12935	2			N	-0-					40
12	13919	X	13037	-0-	-882	-0-	13037	2			N	-0-					40
01	13919	X	12657	-0-	-1262	-0-	12657	2			N	-0-					40
*02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

09	7110	X	7052	-0-	-58	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	7129	-0-	-218	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6828	-0-	-519	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6676	-0-	-671	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5466	-0-	-1114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

09	4320	X	3566	-0-	-754	-0-	3563	2	3	9	N	3					32
10	4464	X	2970	-0-	-1494	-0-	2970	2			N	-0-					32
11	4230	X	2331	-0-	-1899	-0-	2331	2			N	-0-					32
12	4371	X	1888	-0-	-2483	-0-	1888	2			N	-0-					32
01	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	3192	X	2118	-0-	-1074	-0-	2118	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					35
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					35
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					35
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					35
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					35
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	1824	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	11370 X	7969	-0-	-3401	-0-	7969	2			N	-0-					175
10	11749 X	10205	-0-	-1544	-0-	10205	2			N	-0-					175
11	11280 X	10198	-0-	-1082	-0-	10198	2			N	-0-					175
12	10633 X	9219	-0-	-1414	-0-	9215	2	4	9	N	4					179
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

09	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9223	2	28	9	N	25					178
10	6417 X	6374	-0-	-43	-0-	6356	2	18	9	N	16	173	1			21
11	6210 X	6081	-0-	-129	-0-	6081	2			N	-0-					21
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					21
01	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					21
02	8596 X	6805	-0-	-1791	-0-	6805	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

09	5250 X	5079	-0-	-171	-0-	5079	2			N	-0-					157
10	5425 X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					157
11	5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	3802	2			N	-0-					157
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					157
01	5425 X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					157
*02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					157

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

09	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	2627	2			N	-0-					17
10	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					17
11	2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2551	2			N	-0-					17
12	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			N	-0-					17
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

09	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					129
10	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					129
11	5100 X	4785	-0-	-315	-0-	4785	2			N	-0-					129
12	5270 X	1867	-0-	-3403	-0-	1867	2			N	-0-					129
01	5270 X	2732	-0-	-2538	-0-	2732	2			N	-0-					129
02	5488 X	2192	-0-	-3296	-0-	2192	2			N	-0-					129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					58
10	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					58
11	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					58
12	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			N	-0-					58
01	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3484	2			N	-0-					58
02	6216 X	4776	-0-	-1440	-0-	4776	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

09	6030 X	5779	-0-	-251	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	5550	-0-	-420	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6014 X	5651	-0-	-363	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5397	-0-	-586	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					87
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					87
11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					87
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					87
01	2325 X	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					87
02	6020 X	907	-0-	-5113	-0-	907	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3369	2	33	9	N	30					140
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					150
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					150
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					150
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

09	3300 X	2375	-0-	-925	-0-	2375	2			N	-0-					42
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3192	2	113	9	N	103					145
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					145
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2605	2	37	9	N	34	159	1			20
01	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					20
*02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7023	2	6	9	N	5					44
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					44
11	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					44
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					44
01	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					44
*02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

09	5490 X	4605	-0-	-885	-0-	4605	2			N	-0-					26
10	5673 X	4810	-0-	-863	-0-	4788	2	22	9	N	20					46
11	5340 X	4493	-0-	-847	-0-	4493	2			N	-0-					46
12	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	4830	2	125	9	N	114					160
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

09	8130 X	6814	-0-	-1316	-0-	6814	2			N	-0-					117
10	7750 X	6612	-0-	-1138	-0-	6612	2			N	-0-					117
11	6780 X	5736	-0-	-1044	-0-	5736	2			N	-0-					117
12	7037 X	5996	-0-	-1041	-0-	5996	2			N	-0-					117
01	7037 X	5112	-0-	-1925	-0-	5112	2			N	-0-					117
02	6300 X	6101	-0-	-199	-0-	6101	2			N	-0-					117

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

09	10020 X	8911	-0-	-1109	-0-	8896	2	15	9	N	14					70
10	10354 X	9215	-0-	-1139	-0-	9080	2	135	9	N	123	174	1			19
11	10020 X	9197	-0-	-823	-0-	9197	2			N	-0-					19
12	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					19
01	9207 X	7661	-0-	-1546	-0-	7661	2			N	-0-					19
02	8260 X	2667	-0-	-5593	-0-	2667	2			N	-0-					19

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
09	8490 X	4338	-0-	-4152	-0-	4328 2	10 9	N	9			29
10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679 2		N	-0-			29
11	8490 X	7580	-0-	-910	-0-	7580 2		N	-0-			29
12	8773 X	3758	-0-	-5015	-0-	3758 2		N	-0-			29
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

09	3180 X	2430	-0-	-750	-0-	2430 2		N	-0-			156
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-			156
11	3180 X	2711	-0-	-469	-0-	2711 2		N	-0-			156
12	3286 X	2679	-0-	-607	-0-	2679 2		N	-0-			156
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	8850 X	5982	-0-	-2868	-0-	5982 2		N	-0-			125
10	8401 X	6972	-0-	-1429	-0-	6929 2	43 9	N	39			164
11	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647 2		N	-0-			164
12	7874 X	5081	-0-	-2793	-0-	5081 2		N	-0-			164
01	7874 X	5892	-0-	-1982	-0-	5892 2		N	-0-			164
*02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N	-0-			164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-			109
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			109
11	2670 X	2062	-0-	-608	-0-	2062 2		N	-0-			109
12	2759 N	823	-0-	-1936	-0-	823 2		N	-0-	89 1		20
01	2759 X	749	-0-	-2010	-0-	749 2		N	-0-			20
02	2632 X	1104	-0-	-1528	-0-	1104 2		N	-0-			20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

09	4710 X	4569	-0-	-141	-0-	4569 2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4185	-0-	-682	-0-	4185 2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4554 2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4579	-0-	-257	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3994	-0-	-262	-0-	3994 2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

09	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2		N	-0-			55
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		N	-0-			55
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5631 2	31 9	N	28			83
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5571 2	98 9	N	89			172
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-			172
02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850 2		N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

09	12420 X	11641	-0-	-779	-0-	11641 2		N	-0-			128
10	12803 X	11897	-0-	-906	-0-	11897 2		N	-0-			128
11	12180 X	10652	-0-	-1528	-0-	10652 2		N	-0-			128
12	12586 X	11338	-0-	-1248	-0-	11338 2		N	-0-			128
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

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 #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 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
09	11640	X	3114	-0-	-8526	-0-	3114	2			N	-0-					181
10	8029	X	6373	-0-	-1656	-0-	6373	2			N	-0-	160	1			21
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					21
12	9982	X	9309	-0-	-673	-0-	9309	2			N	-0-					21
01	9982	X	3601	-0-	-6381	-0-	3601	2			N	-0-					21
02	3024	X	2984	-0-	-40	-0-	2984	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

09	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2059	2	209	9	N	190					190
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-	173	1			17
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					17
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

09	7380	X	6932	-0-	-448	-0-	6932	2			N	-0-					103
10	7626	X	6374	-0-	-1252	-0-	6374	2			N	-0-					103
11	7380	X	6691	-0-	-689	-0-	6691	2			N	-0-					103
12	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	2			N	-0-					103
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

09	8610	X	7992	-0-	-618	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8009	-0-	-331	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7656	-0-	-776	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6635	-0-	-841	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

09	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7525	-0-	-1496	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6909	-0-	-1821	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8092	-0-	-929	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8070	-0-	-1254	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

09	10410	X	8689	-0-	-1721	-0-	8689	2			N	-0-					12
10	10323	X	9456	-0-	-867	-0-	9456	2			N	-0-					12
11	9990	X	8345	-0-	-1645	-0-	8345	2			N	-0-					12
12	10261	X	9431	-0-	-830	-0-	9431	2			N	-0-					12
01	10261	X	8514	-0-	-1747	-0-	8514	2			N	-0-					12
*02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	2	21	9	N	19					119
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					119
11	2760	N	2523	-0-	-237	-0-	2523	2			N	-0-					119
12	2852	N	2557	-0-	-295	-0-	2557	2			N	-0-					119
01	2852	N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					119
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					119

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 #: 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
09	5220 X	4839	-0-	-381	-0-	4839	2			N	-0-					94
10	5487 X	4399	-0-	-1088	-0-	4399	2			N	-0-					94
11	5370 X	4349	-0-	-1021	-0-	4349	2			N	-0-					94
12	5549 X	3762	-0-	-1787	-0-	3762	2			N	-0-					94
01	5549 X	1972	-0-	-3577	-0-	1972	2			N	-0-					94
*02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					94

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

09	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6051	-0-	-1089	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

09	8490 X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8649 X	8360	-0-	-289	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8340 X	7676	-0-	-664	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8494 X	7729	-0-	-765	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7280 X	7020	-0-	-260	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

09	4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4658	2	14	9	N	13					41
10	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4762	2	2	9	N	2					43
11	4770 X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			N	-0-					43
12	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					43
01	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					43
02	4340 X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

*03	6851 X	6367	-0-	-484	-0-	6367	2			N	-0-					37
*04	6630 X	6205	-0-	-425	-0-	6205	2			N	-0-					37
*05	6851 X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					37
*06	6480 X	5391	-0-	-1089	-0-	5391	2			N	-0-					37
*07	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2			N	-0-					37
*08	6417 X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2			N	-0-					37
*09	6210 X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			N	-0-					37
*10	6324 X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					37
*11	6120 X	5653	-0-	-467	-0-	5653	2			N	-0-					37
*12	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					37
*01	6169 X	6008	-0-	-161	-0-	6008	2			N	-0-					37
02	5432 X	5332	-0-	-100	-0-	5332	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

09	5280 X	5260	-0-	-20	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	3914	-0-	-1511	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4900 X	4064	-0-	-836	-0-	4064	2			N	-0-					-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 #: 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
09	3840 X	3360	-0-	-480	-0-	3360	2			N	-0-					20
10	3999 X	3270	-0-	-729	-0-	3270	2			N	-0-					20
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					20
12	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					20
01	3844 X	3539	-0-	-305	-0-	3539	2			N	-0-					20
*02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

09	9570 X	7993	-0-	-1577	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	9238 X	9013	-0-	-225	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	8940 X	6032	-0-	-2908	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	8983	-0-	-38	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7644 X	7450	-0-	-194	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

09	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	4107	2			N	-0-					101
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4746	2	102	9	N	93	175	1			19
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					19
12	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4138	2	4	9	N	4					23
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

09	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2595	2	1	9	N	1					80
10	2914 X	2580	-0-	-334	-0-	2580	2			N	-0-					80
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2			N	-0-					80
12	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					80
01	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					80
02	2352 N	2271	-0-	-81	-0-	2271	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

09	9780 X	9490	-0-	-290	-0-	9490	2			N	-0-					30
10	10106 X	9791	-0-	-315	-0-	9788	2	3	9	N	3					33
11	9780 X	9361	-0-	-419	-0-	9361	2			N	-0-					33
12	10106 X	9603	-0-	-503	-0-	9603	2			N	-0-					33
01	10106 X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					33
02	8848 X	8340	-0-	-508	-0-	8327	2	13	9	N	12					45

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4427	2	85	9	N	77					162
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4468	2	43	9	N	39	174	1			27
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					27
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					27
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					27
02	4088 X	3840	-0-	-248	-0-	3840	2			N	-0-					27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

09	7860 X	7478	-0-	-382	-0-	7478	2			N	-0-					60
10	8029 X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					60
11	7560 X	7181	-0-	-379	-0-	7181	2			N	-0-					60
12	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	7396	2			N	-0-					60
01	7719 X	7131	-0-	-588	-0-	7131	2			N	-0-					60
02	6972 X	6449	-0-	-523	-0-	6449	2			N	-0-					60

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
09	4830	X	4195	-0-	-635	-0-	4195	2			N	-0-					17
10	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					17
11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					17
12	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					17
01	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			N	-0-					17
02	3892	X	3851	-0-	-41	-0-	3851	2			N	-0-					17

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
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1955	2	37	9	N	34					54
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					54
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					54
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					54
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					54
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	1626	2			N	-0-					54

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
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3528	-0-	-868	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

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
09	6720	X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6122	-0-	-822	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5333	-0-	-659	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

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
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					46
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					46
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					46
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					46
02	4256	X	4199	-0-	-57	-0-	4199	2			N	-0-					46

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
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					49
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					49
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					49
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	N	10					59
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

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-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 #: 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
09	7920 X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					117
10	8091 X	7610	-0-	-481	-0-	7610	2			N	-0-					117
11	7770 X	7408	-0-	-362	-0-	7408	2			N	-0-					117
12	7936 X	7566	-0-	-370	-0-	7566	2			N	-0-					117
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

09	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	3522	2			N	-0-					74
10	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	3514	2			N	-0-					74
11	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					74
12	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	3350	2			N	-0-					74
01	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					74
02	3276 X	2874	-0-	-402	-0-	2874	2			N	-0-					74

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

09	5640 X	5145	-0-	-495	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4784	-0-	-1044	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4336	-0-	-1304	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4348	-0-	-1480	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4242	-0-	-1369	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3784	-0-	-1032	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

09	9300 X	7669	-0-	-1631	-0-	7630	2	39	9	N	35					91
10	9610 X	8693	-0-	-917	-0-	8691	2	2	9	N	2	59	1			34
11	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	8073	2			N	-0-					34
12	9610 X	7466	-0-	-2144	-0-	7466	2			N	-0-					34
01	9362 X	5938	-0-	-3424	-0-	5938	2			N	-0-					34
02	7336 X	6841	-0-	-495	-0-	6841	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3732	-0-	-918	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3824	-0-	-628	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

09	4980 X	4893	-0-	-87	-0-	4854	2	39	9	N	35					83
10	5146 X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					83
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					83
12	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2			N	-0-					83
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					39
10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					39
11	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					39
12	8990 X	8843	-0-	-147	-0-	8843	2			N	-0-					39
01	8990 X	8721	-0-	-269	-0-	8721	2			N	-0-					39
02	8344 X	7103	-0-	-1241	-0-	7103	2			N	-0-					39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5310 X	2351	-0-	-2959	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
10	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421 2		N	-0-			-0-
11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		N	-0-			-0-
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 2		N	-0-			-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
*02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

09	5880 X	5123	-0-	-757	-0-	5123 2		N	-0-			-0-
10	5766 X	5252	-0-	-514	-0-	5252 2		N	-0-			-0-
11	5550 X	4924	-0-	-626	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	4754	-0-	-857	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
01	5611 X	5092	-0-	-519	-0-	5092 2		N	-0-			-0-
02	4788 X	4379	-0-	-409	-0-	4379 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

09	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	3910 2		N	-0-			115
10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983 2		N	-0-			115
11	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3731 2		N	-0-			115
12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-	3815 2		N	-0-			115
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

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

09	5460 X	5063	-0-	-397	-0-	5063 2		N	-0-			-0-
10	5611 X	5176	-0-	-435	-0-	5176 2		N	-0-			-0-
11	5400 X	4940	-0-	-460	-0-	4940 2		N	-0-			-0-
12	5487 X	5040	-0-	-447	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
01	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046 2		N	-0-			-0-
02	4732 X	4447	-0-	-285	-0-	4447 2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

09	1830 X	922	-0-	-908	-0-	922 2		N	-0-			-0-
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-			-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
*02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

*03	5952 X	4625	-0-	-1327	-0-	4625 2		N	-0-			27
*04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 2		N	-0-			27
*05	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359 2		N	-0-			27
*06	5100 X	5043	-0-	-57	-0-	5043 2		N	-0-			27
*07	6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993 2		N	-0-			27
*08	5828 X	4970	-0-	-858	-0-	4970 2		N	-0-			27
*09	5640 X	4820	-0-	-820	-0-	4820 2		N	-0-			27
*10	5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056 2		N	-0-			27
*11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	4700 2		N	-0-			27
*12	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	4894 2		N	-0-			27
*01	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878 2		N	-0-			27
02	4480 X	4317	-0-	-163	-0-	4317 2		N	-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3					103
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					103
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					103
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1225	2	1	9	N	1	82	1			22
01	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

09	5280	X	4986	-0-	-294	-0-	4986	2			N	-0-					56
10	5673	X	3474	-0-	-2199	-0-	3474	2			N	-0-					56
11	5490	X	1059	-0-	-4431	-0-	1059	2			N	-0-					56
*12	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4819	2	14	9	N	13					69
*01	5146	X	3311	-0-	-1835	-0-	3311	2			N	-0-					69
02	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	4552	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

09	4770	X	4744	-0-	-26	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4459	-0-	-311	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3167	-0-	-1257	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					27
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					27
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					27
12	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5547	2			N	-0-					27
01	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	5495	2			N	-0-					27
02	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	4572	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

09	6330	X	5175	-0-	-1155	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4633	-0-	-737	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	2	24	9	N	22					170
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					170
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					170
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					170
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

09	10590	X	6928	-0-	-3662	-0-	6928	2			N	-0-					105
10	11191	X	8392	-0-	-2799	-0-	8392	2			N	-0-					105
11	10830	X	8518	-0-	-2312	-0-	8518	2			N	-0-					105
12	11191	X	7928	-0-	-3263	-0-	7928	2			N	-0-					105
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					105
*02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					86
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					86
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					86
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					86
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					86
02	5488 X	3360	-0-	-2128	-0-	3360	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	5044	-0-	-474	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	5345	-0-	-205	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5735 X	5380	-0-	-355	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	4929	-0-	-806	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4080	-0-	-1436	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

09	5010 X	4972	-0-	-38	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	4098	-0-	-1203	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	3560	-0-	-1088	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3654	2	17	9	N	15					145
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					145
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					145
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					145
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					145
02	3724 X	3194	-0-	-530	-0-	3194	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

09	6090 X	5575	-0-	-515	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	5673	-0-	-496	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5424	-0-	-426	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

09	3060 X	2497	-0-	-563	-0-	2494	2	3	9	N	3					143
10	3038 X	2565	-0-	-473	-0-	2565	2			N	-0-					143
11	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	2066	2	35	9	N	32					175
12	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					175
01	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-					175
*02	2800 N	3342	-0-	542	542	3342	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9720	X	6411	-0-	-3309	-0-	6411	2			N	-0-					165
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					165
11	9870	X	7593	-0-	-2277	-0-	7593	2			N	-0-					165
12	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	8205	2			N	-0-					165
01	10199	X	5926	-0-	-4273	-0-	5926	2			N	-0-					165
*02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					165

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	891	2	2	9	N	2					117
10	1271	X	144	-0-	-1127	-0-	144	2			N	-0-					117
11	1230	N	251	-0-	-979	-0-	251	2			N	-0-					117
12	930	N	182	-0-	-748	-0-	182	2			N	-0-					117
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					117
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

09	4020	X	2971	-0-	-1049	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3620	-0-	-400	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					25
10	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					25
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2797	2	61	9	N	55					80
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79	9	N	72					152
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					152
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-					152

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					90
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					90
11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	4633	2			N	-0-					90
12	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	5120	2			N	-0-					90
01	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	5754	2			N	-0-					90
02	5768	X	5737	-0-	-31	-0-	5737	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1988	2	3	9	N	3					3
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					3
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					3
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					3
02	3108	X	1677	-0-	-1431	-0-	1677	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

09	11850	X	11580	-0-	-270	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11748	-0-	-373	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11366	-0-	-274	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11429	-0-	-537	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11338	-0-	-628	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10199	-0-	-581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5430 X	4905	-0-	-525	-0-	4905	2			N	-0-					19
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6704	2	1	9	N	1					20
11	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					20
12	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5583	2			N	-0-					20
01	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					20
*02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2761	-0-	-67	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

09	4380 X	3897	-0-	-483	-0-	3897	2			N	-0-					33
10	4526 X	3973	-0-	-553	-0-	3973	2			N	-0-					33
11	4230 X	3771	-0-	-459	-0-	3771	2			N	-0-					33
12	4371 X	3952	-0-	-419	-0-	3952	2			N	-0-					33
01	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3944	2	2	9	N	2					35
02	3640 X	3359	-0-	-281	-0-	3359	2			N	-0-					35

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

09	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6646	2	123	9	N	112					200
10	7192 X	6599	-0-	-593	-0-	6598	2	1	9	N	1	174	1			27
11	6960 X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2			N	-0-					27
12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			N	-0-					27
01	7006 X	6164	-0-	-842	-0-	6164	2			N	-0-					27
02	6216 X	6161	-0-	-55	-0-	6161	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

09	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-
10	2952 N	2907	-0-	-45	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2573	-0-	-37	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2050	-0-	-722	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

09	6810 X	6638	-0-	-172	-0-	6638	2			N	-0-					147
10	7037 X	6555	-0-	-482	-0-	6555	2			N	-0-					147
11	6810 X	6124	-0-	-686	-0-	6124	2			N	-0-					147
12	6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2			N	-0-					147
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	6527	2			N	-0-					147
02	6132 X	5635	-0-	-497	-0-	5635	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2186	-0-	-244	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

09	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2			N	-0-					45
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					45
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					45
12	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3897	2			N	-0-					45
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					45
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	3623	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

09	11700	X	9539	-0-	-2161	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10122	-0-	-1255	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9218	-0-	-1792	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9168	-0-	-1775	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9251	-0-	-1351	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8202	-0-	-702	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					83
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					83
11	7380	X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			N	-0-					83
12	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					83
01	7626	X	7095	-0-	-531	-0-	7095	2			N	-0-					83
02	6916	X	5978	-0-	-938	-0-	5978	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

09	5760	X	5194	-0-	-566	-0-	5194	2			N	-0-					72
10	5704	X	5400	-0-	-304	-0-	5400	2			N	-0-					72
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5563	2	22	9	N	20					92
12	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5249	2	68	9	N	62					154
01	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5238	2			N	-0-					154
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					154

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

09	6330	X	3919	-0-	-2411	-0-	3919	2			N	-0-					29
10	6541	X	2893	-0-	-3648	-0-	2893	2			N	-0-					29
11	5160	X	3434	-0-	-1726	-0-	3421	2	13	9	N	12					41
12	5332	X	3117	-0-	-2215	-0-	3075	2	42	9	N	38					79
01	4991	X	3225	-0-	-1766	-0-	3225	2			N	-0-					79
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

09	5700	X	4018	-0-	-1682	-0-	3968	2	50	9	N	45					60
10	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					60
11	5220	X	3785	-0-	-1435	-0-	3785	2			N	-0-					60
12	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	2			N	-0-					60
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 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
09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					175
*10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4091	2	94	9	N	85					260
*11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					260
*12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					260
*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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2418	2	58	9	N	53					133
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					133
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2294	2	39	9	N	35					168
12	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2046	2	3	9	N	3	94	1			77
01	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			N	-0-					77
02	2184 N	1858	-0-	-326	-0-	1858	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

09	7770 X	6937	-0-	-833	-0-	6936	2	1	9	N	1					51
10	8029 X	7047	-0-	-982	-0-	7047	2			N	-0-					51
11	7770 X	6740	-0-	-1030	-0-	6739	2	1	9	N	1					52
12	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	6969	2			N	-0-					52
01	7378 X	6649	-0-	-729	-0-	6649	2			N	-0-					52
02	6468 X	5615	-0-	-853	-0-	5615	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	2391	-0-	-17	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

09	5910 X	5500	-0-	-410	-0-	5500	2			N	-0-					28
10	5859 X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					28
11	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					28
12	5828 X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			N	-0-					28
01	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-					28
02	5096 X	4544	-0-	-552	-0-	4544	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

09	3150 X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2			N	-0-					25
10	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	3073	2	22	9	N	20					45
11	3150 X	2751	-0-	-399	-0-	2751	2			N	-0-					45
12	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2902	2	3	9	N	3					48
01	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					48
02	2800 X	2346	-0-	-454	-0-	2346	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

09	5040 X	4916	-0-	-124	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4952	-0-	-256	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4268	-0-	-324	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760 X	8393	-0-	-367	-0-	8393	2			N	-0-					181
10	9052 X	8553	-0-	-499	-0-	8552	2	1	9	N	1	158	1			24
11	8550 X	8114	-0-	-436	-0-	8114	2			N	-0-					24
12	8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					24
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

09	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1861	2			N	-0-					130
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					130
11	1920 N	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					130
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	N	25					155
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					155
*02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					155

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

09	5790 X	5310	-0-	-480	-0-	5310	2			N	-0-					133
10	5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-					133
11	5340 X	4505	-0-	-835	-0-	4505	2			N	-0-					133
12	5518 X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2			N	-0-					133
01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					133
02	4956 X	4880	-0-	-76	-0-	4880	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

09	4080 X	3695	-0-	-385	-0-	3695	2			N	-0-					123
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					123
11	3660 X	3115	-0-	-545	-0-	3115	2			N	-0-					123
12	3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2			N	-0-					123
01	3968 X	2817	-0-	-1151	-0-	2817	2			N	-0-					123
02	3416 X	2770	-0-	-646	-0-	2770	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

09	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					32
10	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					32
11	9990 X	8823	-0-	-1167	-0-	8823	2			N	-0-					32
12	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					32
01	10323 X	9845	-0-	-478	-0-	9845	2			N	-0-					32
02	10360 X	8652	-0-	-1708	-0-	8652	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

09	6660 X	5684	-0-	-976	-0-	5684	2			N	-0-					111
10	6603 X	6574	-0-	-29	-0-	6574	2			N	-0-					111
11	6900 X	6199	-0-	-701	-0-	6199	2			N	-0-					111
12	7130 X	6429	-0-	-701	-0-	6429	2			N	-0-					111
01	7130 X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					111
02	5264 X	4055	-0-	-1209	-0-	4055	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

09	4800 X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-					62
10	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2			N	-0-					62
11	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			N	-0-					62
12	4898 X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					62
01	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	4567	2	6	9	N	5					67
02	4312 X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					67

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
09	6720 X	6473	-0-	-247	-0-	6473 2		N	-0-			89
10	6944 X	6111	-0-	-833	-0-	6111 2		N	-0-			89
11	6600 X	5891	-0-	-709	-0-	5891 2		N	-0-			89
12	6727 X	6083	-0-	-644	-0-	6005 2	78 9	N	71			160
01	6727 X	6133	-0-	-594	-0-	6133 2		N	-0-			160
02	6048 X	5486	-0-	-562	-0-	5486 2		N	-0-			160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

09	7860 X	5617	-0-	-2243	-0-	5604 2	13 9	N	12			21
10	7595 X	7081	-0-	-514	-0-	7081 2		N	-0-			21
11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		N	-0-			21
12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 2		N	-0-			21
01	7068 X	6833	-0-	-235	-0-	6833 2		N	-0-			21
*02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2		N	-0-			21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

09	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2885	-0-	-295	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012 2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2878	-0-	-315	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2681	-0-	-175	-0-	2681 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212 2		N	-0-			175
10	10230 X	8418	-0-	-1812	-0-	8373 2	45 9	N	41	166 1		50
11	9900 X	9149	-0-	-751	-0-	9149 2		N	-0-			50
12	10230 X	8707	-0-	-1523	-0-	8707 2		N	-0-			50
01	10230 X	9112	-0-	-1118	-0-	9112 2		N	-0-			50
02	9520 X	8681	-0-	-839	-0-	8681 2		N	-0-			50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

09	4890 X	4859	-0-	-31	-0-	4859 2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	4634 2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4360	-0-	-530	-0-	4360 2		N	-0-			-0-
12	5022 X	3633	-0-	-1389	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4453	-0-	-83	-0-	4453 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

09	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525 2		N	-0-			27
10	1829 N	1206	-0-	-623	-0-	1206 2		N	-0-			27
11	1620 N	770	-0-	-850	-0-	770 2		N	-0-			27
12	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353 2		N	-0-			27
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			27
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

09	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2510 2		N	-0-			10
10	3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2592 2		N	-0-			10
11	3000 X	2501	-0-	-499	-0-	2501 2		N	-0-			10
12	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291 2		N	-0-			10
01	2790 X	1773	-0-	-1017	-0-	1773 2		N	-0-			10
02	2324 X	1275	-0-	-1049	-0-	1275 2		N	-0-			10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3030 X	2876	-0-	-154	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2576 N	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3153	-0-	353	418	3153	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

09	7620 X	4868	-0-	-2752	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	4845	-0-	-859	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4136	-0-	-1227	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	1565	-0-	-3798	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3785	-0-	-751	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

09	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	4258	2	14	9	N	13					153
10	4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2			N	-0-					153
11	4500 X	2737	-0-	-1763	-0-	2737	2			N	-0-					153
12	4650 X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-	133	1			20
01	4433 X	3578	-0-	-855	-0-	3578	2			N	-0-					20
02	3864 X	3533	-0-	-331	-0-	3533	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

09	17310 X	13729	-0-	-3581	-0-	13729	2			N	-0-					85
10	14694 X	12336	-0-	-2358	-0-	12336	2			N	-0-					85
11	14220 X	13901	-0-	-319	-0-	13901	2			N	-0-					85
12	14198 X	13455	-0-	-743	-0-	13455	2			N	-0-					85
01	14198 X	12163	-0-	-2035	-0-	12163	2			N	-0-					85
02	12880 X	10402	-0-	-2478	-0-	10402	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					33
10	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					33
11	8070 X	7749	-0-	-321	-0-	7749	2			N	-0-					33
12	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					33
01	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					33
*02	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					33

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					70
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					70
11	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2			N	-0-					70
12	4371 X	3788	-0-	-583	-0-	3788	2			N	-0-					70
01	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	3998	2			N	-0-					70
02	4032 X	3039	-0-	-993	-0-	3039	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					45
10	7719 X	7073	-0-	-646	-0-	7073	2			N	-0-					45
11	7470 X	6718	-0-	-752	-0-	6701	2	17	9	N	15					60
12	7719 X	6660	-0-	-1059	-0-	6660	2			N	-0-					60
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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

09	5730 X	5706	-0-	-24	-0-	5706	2			N	-0-					60
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6133	2	290	9	N	264	181	1			143
11	5730 X	5505	-0-	-225	-0-	5505	2			N	-0-					143
12	5921 X	5380	-0-	-541	-0-	5361	2	19	9	N	17					160
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

09	5910 X	4683	-0-	-1227	-0-	4683	2			N	-0-					119
10	5859 X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					119
11	5670 X	5139	-0-	-531	-0-	5139	2			N	-0-					119
12	5084 X	4424	-0-	-660	-0-	4424	2			N	-0-	102	1			17
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

09	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757	2			N	-0-					140
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					140
11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					140
12	3095 N	3047	-0-	-48	-0-	3047	2			N	-0-					140
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					140
02	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					185
10	2139 X	623	-0-	-1516	-0-	623	2			N	-0-					185
11	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4252	2			N	-0-					185
12	3100 N	3474	-0-	374	1626	3474	2			N	-0-					185
01	3100 N	4621	-0-	1521	3147	4621	2			N	-0-					185
*02	4993 X	1846	-0-	-3147	-0-	1846	2			N	-0-					185

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	2	2	9	N	2					32
10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					32
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					32
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4267	2	45	9	N	41					73
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					73
02	4256 X	2486	-0-	-1770	-0-	2486	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

09	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4165	2	132	9	N	120					211
10	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-	182	1			29
11	4560 X	3919	-0-	-641	-0-	3918	2	1	9	N	1					30
12	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4016	2	3	9	N	3					33
01	4588 X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					33
02	3864 X	3501	-0-	-363	-0-	3501	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4265	-0-	-383	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

09	6630 X	6202	-0-	-428	-0-	6202	2			N	-0-					35
10	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6268	2			N	-0-					35
11	6360 X	5854	-0-	-506	-0-	5854	2			N	-0-					35
12	6572 X	5776	-0-	-796	-0-	5776	2			N	-0-					35
01	6479 X	6293	-0-	-186	-0-	6293	2			N	-0-					35
02	5796 X	5458	-0-	-338	-0-	5458	2			N	-0-					35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					37
10	4712 X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2			N	-0-					37
11	4650 X	3816	-0-	-834	-0-	3816	2			N	-0-					37
12	5332 X	3776	-0-	-1556	-0-	3776	2			N	-0-					37
01	5332 X	3390	-0-	-1942	-0-	3390	2			N	-0-					37
02	4816 X	2768	-0-	-2048	-0-	2768	2			N	-0-					37

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

09	5010 X	4341	-0-	-669	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4191	-0-	-579	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4385	2	2	9	N	2					2
01	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2			N	-0-					2
02	4060 X	3608	-0-	-452	-0-	3608	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

09	2550 N	2373	-0-	-177	-0-	2373	2			N	-0-					25
10	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					25
11	2520 N	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					25
12	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					25
01	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2184 N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

09	10440 X	8904	-0-	-1536	-0-	8904	2			N	-0-					27
10	10509 X	9079	-0-	-1430	-0-	9079	2			N	-0-					27
11	9810 X	8653	-0-	-1157	-0-	8653	2			N	-0-					27
12	9796 X	7814	-0-	-1982	-0-	7814	2			N	-0-					27
01	9548 X	8822	-0-	-726	-0-	8822	2			N	-0-					27
02	8316 X	6976	-0-	-1340	-0-	6976	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

09	6480 X	5593	-0-	-887	-0-	5593	2			N	-0-					45
10	6262 X	5482	-0-	-780	-0-	5482	2			N	-0-					45
11	5790 X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2			N	-0-					45
12	5983 X	5387	-0-	-596	-0-	5387	2			N	-0-					45
01	5983 X	5416	-0-	-567	-0-	5416	2			N	-0-					45
02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9600	X	8087	-0-	-1513	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5553	-0-	-2941	-0-	5550	2	3	9	N	3					3
11	8280	X	5667	-0-	-2613	-0-	5667	2			N	-0-					3
12	8556	X	7492	-0-	-1064	-0-	7488	2	4	9	N	4					7
01	8556	X	5093	-0-	-3463	-0-	5093	2			N	-0-					7
02	7560	X	5267	-0-	-2293	-0-	5267	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					8
10	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					8
11	14460	X	14267	-0-	-193	-0-	14267	2			N	-0-					8
12	14942	X	14443	-0-	-499	-0-	14443	2			N	-0-					8
01	14942	X	13929	-0-	-1013	-0-	13929	2			N	-0-					8
02	13860	X	12343	-0-	-1517	-0-	12343	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

09	6840	X	5677	-0-	-1163	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	33	-0-	-5826	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
*02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

09	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6709	-0-	-1999	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

09	8160	X	7665	-0-	-495	-0-	7665	2			N	-0-					3
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					3
11	8040	X	7104	-0-	-936	-0-	7104	2			N	-0-					3
12	7936	X	6951	-0-	-985	-0-	6951	2			N	-0-					3
01	7936	X	4763	-0-	-3173	-0-	4763	2			N	-0-					3
02	7168	X	5589	-0-	-1579	-0-	5589	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

09	13350	X	9201	-0-	-4149	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	7693	-0-	-5296	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
*02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5263	2	1	9	N	1					38
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					38
11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					38
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					38
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9330 X	8762	-0-	-568	-0-	8762	2			N	-0-					12
10	9641 X	8899	-0-	-742	-0-	8899	2			N	-0-					12
11	9330 X	8498	-0-	-832	-0-	8451	2	47	9	N	43					55
12	9300 X	8609	-0-	-691	-0-	8608	2	1	9	N	1					56
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

09	22860 X	21203	-0-	-1657	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
10	22940 X	20696	-0-	-2244	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
11	22080 X	19948	-0-	-2132	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
12	22568 X	20024	-0-	-2544	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
01	22568 X	20810	-0-	-1758	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
02	19796 X	17595	-0-	-2201	-0-	17595	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

09	12330 X	11124	-0-	-1206	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
10	12741 X	11488	-0-	-1253	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
11	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
12	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	10327	-0-	-33	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

09	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
10	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
11	11040 X	9625	-0-	-1415	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	11408 X	11198	-0-	-210	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
01	11408 X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
02	10724 X	9724	-0-	-1000	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

09	10020 X	9114	-0-	-906	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
10	10075 X	9144	-0-	-931	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	9270 X	8576	-0-	-694	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
12	9424 X	8755	-0-	-669	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	8580	-0-	-844	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	8512 X	7553	-0-	-959	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

09	13740 X	10276	-0-	-3464	-0-	10276	2			N	-0-					7
10	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					7
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					7
12	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-					7
01	14198 X	13886	-0-	-312	-0-	13886	2			N	-0-					7
*02	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

09	18720 X	16158	-0-	-2562	-0-	16158	2			N	-0-					7
10	18693 X	16345	-0-	-2348	-0-	16345	2			N	-0-					7
11	17460 X	15356	-0-	-2104	-0-	15356	2			N	-0-					7
12	17732 X	13072	-0-	-4660	-0-	13072	2			N	-0-					7
01	17391 X	14978	-0-	-2413	-0-	14978	2			N	-0-					7
02	15092 X	12618	-0-	-2474	-0-	12618	2			N	-0-					7

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
09	38130 X	23042	-0-	-15088	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
10	37262 X	37100	-0-	-162	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
11	36060 X	30402	-0-	-5658	-0-	30402	2			N	-0-					-0-
12	35991 X	30253	-0-	-5738	-0-	30253	2			N	-0-					-0-
01	37107 X	29721	-0-	-7386	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
*02	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	26863	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

09	9600 X	7475	-0-	-2125	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
10	9579 X	9175	-0-	-404	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	9240 X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	9548 X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
01	9548 X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
*02	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

09	11520 X	9872	-0-	-1648	-0-	9872	2			N	-0-					20
10	11563 X	10990	-0-	-573	-0-	10990	2			N	-0-					20
11	11010 X	10555	-0-	-455	-0-	10555	2			N	-0-					20
12	11346 X	10060	-0-	-1286	-0-	10060	2			N	-0-					20
01	11005 X	9658	-0-	-1347	-0-	9658	2			N	-0-					20
02	9240 X	8658	-0-	-582	-0-	8658	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

09	19740 X	13244	-0-	-6496	-0-	13244	2			N	-0-					10
10	19592 X	12991	-0-	-6601	-0-	12991	2			N	-0-					10
11	18210 X	12510	-0-	-5700	-0-	12510	2			N	-0-					10
12	18817 X	12507	-0-	-6310	-0-	12507	2			N	-0-					10
01	16275 X	14023	-0-	-2252	-0-	14023	2			N	-0-					10
*02	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

09	9930 X	47	-0-	-9883	-0-	47	2			N	-0-					20
10	10261 X	1517	-0-	-8744	-0-	1517	2			N	-0-					20
11	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					20
12	10261 X	8019	-0-	-2242	-0-	8019	2			N	-0-					20
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					20
02	7756 X	4666	-0-	-3090	-0-	4666	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

09	8160 X	6882	-0-	-1278	-0-	6882	2			N	-0-	169	1			19
10	8060 X	6933	-0-	-1127	-0-	6933	2			N	-0-					19
11	7290 X	6760	-0-	-530	-0-	6760	2			N	-0-					19
12	7347 X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					19
01	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					19
02	6384 X	5481	-0-	-903	-0-	5481	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6720 X	4882	-0-	-1838	-0-	4882	2			N	-0-					17
10	6231 X	5456	-0-	-775	-0-	5456	2			N	-0-					17
11	6120 X	3555	-0-	-2565	-0-	3555	2			N	-0-					17
12	6324 X	3376	-0-	-2948	-0-	3376	2			N	-0-					17
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

09	15450 X	13914	-0-	-1536	-0-	13905	2	9	9	N	8					18
10	16058 X	14728	-0-	-1330	-0-	14728	2			N	-0-					18
11	15540 X	13665	-0-	-1875	-0-	13665	2			N	-0-					18
12	16058 X	13641	-0-	-2417	-0-	13641	2			N	-0-					18
01	15934 X	13134	-0-	-2800	-0-	13134	2			N	-0-					18
02	12964 X	11534	-0-	-1430	-0-	11534	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

09	18630 X	15987	-0-	-2643	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
10	19220 X	17298	-0-	-1922	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
11	17310 X	15639	-0-	-1671	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
12	17670 X	15172	-0-	-2498	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
01	17577 X	16621	-0-	-956	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	14896 X	13612	-0-	-1284	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

09	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	11307	2			N	-0-					34
10	12710 X	11747	-0-	-963	-0-	11747	2			N	-0-					34
11	12300 X	10910	-0-	-1390	-0-	10910	2			N	-0-					34
12	12090 X	11077	-0-	-1013	-0-	11077	2			N	-0-					34
01	12028 X	10561	-0-	-1467	-0-	10561	2			N	-0-					34
02	10556 X	9371	-0-	-1185	-0-	9371	2			N	-0-					34

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

09	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
10	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
*02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

09	13590 X	10894	-0-	-2696	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
10	13547 X	11016	-0-	-2531	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
11	13110 X	10199	-0-	-2911	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	12524 X	10202	-0-	-2322	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	11935 X	9826	-0-	-2109	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	8587	-0-	-1577	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

09	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	9923	-0-	-183	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	9780 X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10106 X	8710	-0-	-1396	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	9605	-0-	-501	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	9968 X	8285	-0-	-1683	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8760 X	6481	-0-	-2279	-0-	281	1	6200	2	N	-0-					-0-
10	9052 X	6635	-0-	-2417	-0-	287	1	6348	2	N	-0-					-0-
11	8460 X	6567	-0-	-1893	-0-	278	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	8370 X	6336	-0-	-2034	-0-	268	1	6068	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

09	12960 X	10815	-0-	-2145	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	12989 X	11346	-0-	-1643	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	12240 X	11118	-0-	-1122	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
12	12276 X	10753	-0-	-1523	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

09	14880 X	11799	-0-	-3081	-0-	11796	2	3	9	N	3					57
10	15376 X	12431	-0-	-2945	-0-	12390	2	41	9	N	37					94
11	14880 X	11094	-0-	-3786	-0-	11091	2	3	9	N	3					97
12	13485 X	12496	-0-	-989	-0-	12490	2	6	9	N	5					102
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

09	17190 X	12543	-0-	-4647	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	17050 X	12128	-0-	-4922	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
11	15660 X	9855	-0-	-5805	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
12	14973 X	10496	-0-	-4477	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	14136 X	4873	-0-	-9263	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	11704 X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

09	8190 X	7717	-0-	-473	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	7729	-0-	-734	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
11	8190 X	7038	-0-	-1152	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8246 X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7244	-0-	-1002	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6268	-0-	-928	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

09	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
10	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
11	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
12	20677 X	19965	-0-	-712	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	22988 X	17432	-0-	-5556	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

09	5280 X	3798	-0-	-1482	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	3640	-0-	-1289	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	3418	-0-	-1262	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	2973	-0-	-583	-0-	2973	2			N	-0-					-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 06/27/2014 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
09	T. A.	12910	-0-	12910	12910	12910	2		N	-0-			-0-
10	0 W	69442	-0-	69442	82352	69442	2		N	-0-			-0-
11	0 W	73339	-0-	73339	155691	73339	2		N	-0-			-0-
12	223622 X	67931	-0-	-155691	-0-	67931	2		N	-0-			-0-
01	66650 X	54955	-0-	-11695	-0-	54955	2		N	-0-			-0-
02	60200 X	45342	-0-	-14858	-0-	45342	2		N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

09	930	N	624	-0-	-306	-0-	15	1	608	2	Y	1				10
							1	9								
10	899	N	502	-0-	-397	-0-	13	1	489	2	Y	-0-				10
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	Y	-0-				10
12	3100	N	4561	-0-	1461	1461	116	1	4438	2	Y	6	1	8		15
							7	9								
01	3100	N	5229	-0-	2129	3590	147	1	5065	2	Y	15	1	8		29
							17	9								
*02	7366	X	3776	-0-	-3590	-0-	78	1	3677	2	Y	19	1	8		47
							21	9								

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

09	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3176	-0-	-240	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-			-0-
01	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2		N	-0-			-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	2		N	-0-			-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
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1					39
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					39
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					39
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					39
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2377	-0-	-171	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

09	3540 X	3400	-0-	-140	-0-	3336	2	64	9	N	58					152
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3678	2	29	9	N	26	159	1			19
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4	9	N	4					23
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3466	2	23	9	N	21					44
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					42
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					42
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					42
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42
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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					7
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					7
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					7
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					7
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					11
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					11

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

09	3180	X	1981	-0-	-1199	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1980	-0-	-1306	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1663	-0-	-317	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

09	3630	X	482	-0-	-3148	-0-	482	2			N	-0-					57
10	3751	X	628	-0-	-3123	-0-	628	2			N	-0-					57
11	3630	X	551	-0-	-3079	-0-	551	2			N	-0-					57
12	2139	X	786	-0-	-1353	-0-	786	2			N	-0-					57
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

09	2760	N	1912	-0-	-848	-0-	1912	2			N	-0-					160
10	2635	N	2065	-0-	-570	-0-	2032	2	33	9	N	30	170	1			20
11	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	2			N	-0-					20
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					20
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					20
02	1820	N	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-					20

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

09	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	1056	2	41	9	N	37					69
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1694	2	15	9	N	14					83
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					83
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	2	29	9	N	26	99	1			10
01	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					10
02	952	N	448	-0-	-504	-0-	448	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					72
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-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
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1322	-0-	1322	1322	1322	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2852	-0-	2852	4174	2852	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3326	-0-	3326	7500	3326	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3542	-0-	442	7942	3542	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	766	-0-	-2034	5908	766	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					65
10	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			N	-0-					65
11	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1290	2	13	9	N	12					77
12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			N	-0-					77
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					77
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	1139	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

09	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

09	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	2220 N	2022	-0-	-198	-0-	1979	2	43	9	N	39					150
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-	131	1			19
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					19
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					19
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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

09	2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1811	2	19	9	N	17			37
10	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-			37
11	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-			37
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-			37
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 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
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808	2			N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	3944	-0-	3944	280746	3944	2			N	-0-					19
10	SWR 10	3964	-0-	3964	284710	3913	2	51	9	N	46					65
11	SWR 10	3840	-0-	3840	288550	3785	2	55	9	N	50					115
12	SWR 10	3782	-0-	3782	292332	3782	2			N	-0-					115
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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

09	5250 X	4590	-0-	-660	-0-	4561	2	29	9	N	26				173
10	5239 X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2			N	-0-				173
11	4920 X	4446	-0-	-474	-0-	4420	2	26	9	N	24				197
12	5084 X	3285	-0-	-1799	-0-	3270	2	15	9	N	14	189	1		22
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

09	0 W	7770	-0-	7770	16210	7770	2			N	-0-		-0-
10	0 W	7362	-0-	7362	23572	7353	2	9	9	N	8		8
11	0 W	6727	-0-	6727	30299	6727	2			N	-0-		8
12	36603 X	6304	-0-	-30299	-0-	6302	2	2	9	N	2		10
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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-		186
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	2	N	-0-		186
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	25	1	217	2	N	-0-		186
12	465 N	297	-0-	-168	-0-	36	1	261	2	N	-0-		186
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

09	T. A.	6	-0-	6	31	6	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-		-0-
11	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-		-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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 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
09	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2	N	-0-			56
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			56
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			56
12	1891 N	1284	-0-	-607	-0-	1284	2	N	-0-			56
01	1674 N	873	-0-	-801	-0-	873	2	N	-0-			56
02	1372 N	730	-0-	-642	-0-	730	2	N	-0-			56

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					80
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	2			N	-0-					80
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					80
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	250	2	11	9	N	10					90
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

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

09	SWR 10	317	-0-	317	140438	317	2			N	-0-					85
10	SWR 10	320	-0-	320	140758	320	2			N	-0-					85
11	SWR 10	299	-0-	299	141057	299	2			N	-0-					85
12	SWR 10	195	-0-	195	141252	195	2			N	-0-					85
01	SWR 10	274	-0-	274	141526	274	2			N	-0-					85
02	SWR 10	299	-0-	299	141825	299	2			N	-0-					85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

09	SWR 10	865	-0-	865	59650	865	2			N	-0-					131
10	SWR 10	891	-0-	891	60541	891	2			N	-0-					131
11	SWR 10	872	-0-	872	61413	872	2			N	-0-					131
12	SWR 10	921	-0-	921	62334	921	2			N	-0-					131
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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 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
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					44
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					44
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					44
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					44
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					44
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	3			N	-0-			-0-
10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	3			N	-0-			-0-
11	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	3			N	-0-			-0-
12	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	3			N	-0-			-0-
01	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-			-0-
*02	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

09	3000 N	39496	-0-	36496	64550	39496	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	48986	-0-	45886	110436	48986	3			N	-0-			-0-
11	161143 X	50707	-0-	-110436	-0-	50707	3			N	-0-			-0-
12	26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	26294	3			N	-0-			-0-
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3286	-0-	186	186	96	1	3190	2	N	-0-			-0-
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-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

09	2310 N	1965	-0-	-345	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-					48
10	2263 N	1963	-0-	-300	-0-	19	1	1944	2	Y	-0-					48
11	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-					48
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					48
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

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

09	900 X	810	-0-	-90	-0-	8	1	802	2	Y	-0-					75
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-					75
11	1020 X	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					75
12	1054 X	638	-0-	-416	-0-	6	1	632	2	Y	-0-					75
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			87
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			87
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-			87
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			87
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	850	1	2521	2	N	-0-			182
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	656	1	2685	2	N	-0-			182
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	287	1	2443	2	N	-0-			182
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	362	1	2603	2	N	-0-			182
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			155
10	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-			155
11	630	N	42	-0-	-588	-0-	34	1	8	2	N	-0-			155
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	1			N	-0-			155
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			155
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	622	2	N	-0-			25
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	153	1	629	2	N	-0-			25
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	71	1	608	2	N	-0-			25
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	91	1	653	2	N	-0-			25
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

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 081550
SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
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
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					27
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					27
11	1410	N	955	-0-	-455	-0-	50	1	905	2	N	-0-					27
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	40	1	746	2	N	5					32
							6	9									
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

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
09	3000	N	2885	-0-	-115	-0-	145	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2702	-0-	-367	-0-	138	1	2561	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2940	N	2291	-0-	-649	-0-	120	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2073	-0-	-903	-0-	106	1	1967	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3000	N	3224	-0-	224	224	162	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3020	N	2796	-0-	-224	-0-	143	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	243	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	270	1	5005	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	242	1	4401	2	N	-0-					-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	262	1	4869	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	178	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	182	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	161	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	2	N	-0-					-0-
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									

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 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
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	3	3	8			84
							3	9									
10	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	97	1	1789	2	N	8	8	8			84
							9	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	1	1	8			84
							1	9									
12	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	101	1	1867	2	N	-0-					84
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	69	1	1404	2	N	2	2	8			84
							2	9									
02	1764	N	1193	-0-	-571	-0-	58	1	1134	2	N	1	1	8			84
							1	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	172	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	201	1	3724	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	65	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	8430 X	6400	-0-	-2030	-0-	321	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	8122 X	6047	-0-	-2075	-0-	310	1	5735	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	6510 X	5797	-0-	-713	-0-	303	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	6727 X	5721	-0-	-1006	-0-	292	1	5429	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	217	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	200	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	222	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	218	1	4062	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

09	3000 N	3425	-0-	425	425	172	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3318	-0-	218	643	170	1	3148	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	2927	-0-	-73	570	153	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3468 X	2898	-0-	-570	-0-	148	1	2750	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	133	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2386	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-					-0-
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									

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	153	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2867	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	N	-0-					42
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					42
11	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					42
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					42
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					42
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					42

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
09	2640	X	2160	-0-	-480	-0-	108	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1791	-0-	-937	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1840	-0-	-800	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1851	-0-	-877	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	94	1	1789	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	95	1	1754	2	N	-0-					30
11	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	89	1	1617	2	N	8					38
							9	9									
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	84	1	1562	2	N	-0-					38
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

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
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	92	1	1749	2	N	-0-					217
10	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	89	1	1652	2	N	13	3	8			227
							14	9									
11	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	86	1	1565	2	N	1	180	1			48
							1	9									
12	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	91	1	1698	2	N	-0-					48
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									

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
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	163	1	3085	2	N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	151	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	155	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	150	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	158	1	2941	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	96	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	106	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	95	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	89	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	109	1	2014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	99	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	160	1	2964	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4174	-0-	1174	1198	218	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4679	-0-	1579	2777	239	1	4440	2	N	-0-					-0-
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									

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
09	2760	X	1294	-0-	-1466	-0-	65	1	1229	2	N	-0-					5
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					5
11	1770	N	1145	-0-	-625	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					5
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					5
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

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
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	48	1	916	2	N	-0-					13
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	50	1	925	2	N	-0-					13
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	49	1	892	2	N	-0-					13
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-					13
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

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
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	170	1	3224	2	N	-0-					-0-
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	172	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	169	1	3066	2	N	-0-					-0-
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	170	1	3161	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

09	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	89	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	95	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	106	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	99	1	1846	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	82	1	1527	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1191	-0-	-421	-0-	56	1	1134	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	664	-0-	-1103	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-
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									

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

09	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	292	1	5535	2	N	-0-					-0-
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5313	2	N	-0-					-0-
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	257	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	222	1	4122	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1676	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	84	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-					-0-
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1811	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					3
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	3	3	8			3
							3	9									
11	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					3
12	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	64	1	1187	2	N	-0-					3
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

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
09	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	65	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	95	1	1755	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	65	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	128	-0-	-1732	-0-	6	1	121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	54	-0-	-1122	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	241	1	4348	2	N	11	3	8			122
							12	9									
10	5332	X	4362	-0-	-970	-0-	230	1	4118	2	N	13					135
							14	9									
11	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	267	1	4549	2	N	3	1	8			137
							3	9									
12	5332	X	3722	-0-	-1610	-0-	196	1	3523	2	N	3					140
							3	9									
01	4898	X	4173	-0-	-725	-0-	237	1	3933	2	N	3	1	8			142
							3	9									
02	4508	X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			142
							1	9									

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
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	116	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					58
10	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	129	1	2316	2	N	-0-					58
11	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					58
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	127	1	2278	2	N	-0-					58
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					58
02	2240	N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					58

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	4200	X	3604	-0-	-596	-0-	189	1	3412	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	206	1	3691	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3840	X	2862	-0-	-978	-0-	159	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	138	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	135	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	128	1	2178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	N	-0-					-0-
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									

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
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	419	1	7550	2	N	30	3	8			103
							33	9									
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	461	1	8249	2	N	23	3	8			123
							25	9									
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	454	1	7731	2	N	19					142
							21	9									
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	436	1	7834	2	N	26					168
							29	9									
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									

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
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	778	-0-	-542	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	78	1	1391	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	75	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	72	1	1283	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-					-0-
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	690	N	472	-0-	-218	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	153	1	2910	2	N	-0-					115
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	2	N	7	5	8			117
							8	9									
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	1					118
							1	9									
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	2					120
							2	9									
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									

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
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	30	1	561	2	N	-0-					20
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	879	2	N	-0-					20
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	N	-0-					20
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					20
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

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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	N	2					22
							2	9									
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	2	N	-0-					22
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	41	1	701	2	N	-0-					22
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					22
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	9150	X	6656	-0-	-2494	-0-	334	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	6379	-0-	-3076	-0-	327	1	6051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8280	X	5732	-0-	-2548	-0-	299	1	5433	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5553	-0-	-2321	-0-	284	1	5269	2	N	-0-					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	103	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	96	1	2395	2	N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	113	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	110	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	2	N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

*03	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	86	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	79	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	90	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	94	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	89	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	85	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1491	-0-	-459	-0-	71	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	97	1	1882	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 135896 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11594 - 11694

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	56	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	66	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	969	-0-	-488	-0-	43	1	926	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	730	-0-	-680	-0-	34	1	696	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	926	-0-	-438	-0-	43	1	883	2	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	110	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	99	1	2472	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	79	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	120	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	110	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	136	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	119	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	107	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	151	1	2339	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	121	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	117	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	132	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2600	-0-	-460	-0-	119	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	125	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	111	1	2388	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	126	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	144	1	2810	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	140	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3404	-0-	-466	-0-	131	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	164	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	156	1	3259	2	N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	170	1	3514	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	154	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	159	1	3223	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	159	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2766	-0-	-804	-0-	132	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	190	1	3695	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	100	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	107	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	123	1	2597	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	114	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	117	1	2424	2	N	-0-			-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	123	1	2504	2	N	-0-			-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2192	-0-	-448	-0-	104	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2160	-0-	-568	-0-	135	1	2025	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	104	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	125	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2582	-0-	-118	-0-	118	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	127	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2672	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	128	1	2619	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	126	1	2528	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	164	1	2592	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	2	N	-0-			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	N	-0-			-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	75	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	80	1	1648	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	78	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	80	1	1647	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	74	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 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
*03	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	106	1	2565	2	N	-0-			-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2563	-0-	-227	-0-	116	1	2447	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2414	-0-	-166	-0-	110	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	117	1	2420	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	111	1	2382	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	2168	-0-	-232	-0-	102	1	2066	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	1740	-0-	-802	-0-	81	1	1659	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	1763	-0-	-637	-0-	84	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	1316	-0-	-916	-0-	94	1	1222	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

*03	4929 X	3084	-0-	-1845	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	2935	-0-	-1385	-0-	113	1	2822	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3067	-0-	-1149	-0-	139	1	2928	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	2668	-0-	-992	-0-	122	1	2546	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2903	-0-	-445	-0-	134	1	2769	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	136	1	2772	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	134	1	2740	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2206	-0-	-614	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	128	1	2494	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

*03	5983 X	5626	-0-	-357	-0-	224	1	5402	2	N	-0-			-0-
04	5790 X	4665	-0-	-1125	-0-	180	1	4485	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4003	-0-	-1205	-0-	181	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	4945	-0-	-485	-0-	226	1	4719	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	176	1	3645	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	5089	-0-	-460	-0-	226	1	4863	2	N	-0-			-0-
09	4950 X	2384	-0-	-2566	-0-	112	1	2272	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
*03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	222	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	204	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243	1	5120	2	N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	225	1	4721	2	N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	235	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	215	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	224	1	4558	2	N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	230	1	4707	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	227	1	4542	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	236	1	4603	2	N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	901	-0-	-835	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

*03	3100	N	3327	-0-	227	2196	133	1	3194	2	N	-0-					-0-
*04	5208	X	3012	-0-	-2196	-0-	116	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	137	1	2882	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	123	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	121	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	121	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	123	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	108	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	123	1	2387	2	N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

09	1650	X	166	-0-	-1484	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					16
10	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					16
11	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					16
12	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	61	1	1369	2	Y	-0-					16
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

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11622 - 11909

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 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
*03	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	136	1	3273	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	127	1	3173	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	152	1	3212	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	145	1	3033	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	153	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	148	1	3179	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3255	-0-	-45	-0-	153	1	3102	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	152	1	3108	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	148	1	2963	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	160	1	3117	2	N	-0-			-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

09	5040	X	2604	-0-	-2436	-0-	120	1	2484	2	N	-0-			2
10	5208	X	1676	-0-	-3532	-0-	77	1	1599	2	N	-0-			2
11	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	171	1	3315	2	N	-0-			2
12	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	156	1	3525	2	N	-0-			2
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

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

*03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	66	1	1595	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1766	-0-	-544	-0-	68	1	1698	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	90	1	1890	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3241	-0-	241	241	148	1	3093	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3006	-0-	-94	147	139	1	2867	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	75	135	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	2930	X	2855	-0-	-75	-0-	134	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	128	1	2628	2	N	-0-			-0-
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	120	1	2327	2	N	-0-			-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

09	3333	X	-0-	-0-	-3333	-0-					Y	-0-			1
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			1
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

09	480	N	190	-0-	-290	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	5092	-0-	1992	1992	233	1	4859	2	Y	-0-					2
11	5696	X	3704	-0-	-1992	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					2
12	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	108	1	2448	2	Y	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	2400	N	885	-0-	-1515	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	162	1	3363	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	141	1	2932	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	135	1	2633	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1097	-0-	-2034	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	68	1	1533	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 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
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	213	1	4408	2	N	-0-					15
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	202	1	4200	2	N	-0-					15
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	197	1	3838	2	N	-0-					15
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	172	1	3893	2	N	-0-					15
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

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	Y	-0-					5
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					5
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	-0-					5
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-					5
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

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	191	1	3956	2	N	-0-					30
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	169	1	3510	2	N	-0-					30
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	162	1	3144	2	N	-0-					30
12	2418 X	1800	-0-	-618	-0-	76	1	1724	2	N	-0-					30
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

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

09	3180 X	1927	-0-	-1253	-0-	89	1	1838	2	Y	-0-					2
10	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-					2
11	3180 X	1877	-0-	-1303	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					2
12	1984 X	1769	-0-	-215	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

09	1110 N	456	-0-	-654	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					3
10	558 N	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					3
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					3
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

09	5910 X	5121	-0-	-789	-0-	236	1	4885	2	Y	-0-					6
10	5890 X	5735	-0-	-155	-0-	263	1	5472	2	Y	-0-					6
11	5610 X	4791	-0-	-819	-0-	234	1	4557	2	Y	-0-					6
12	5332 X	4335	-0-	-997	-0-	184	1	4151	2	Y	-0-					6
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

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

09	2820 X	2758	-0-	-62	-0-	127	1	2631	2	Y	-0-					8
10	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	128	1	2667	2	Y	-0-					8
11	2820 X	2471	-0-	-349	-0-	121	1	2350	2	Y	-0-					8
12	2852 X	2553	-0-	-299	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					8
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
09	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-					4
10	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	199	1	4156	2	Y	-0-					4
11	4830	X	4124	-0-	-706	-0-	202	1	3922	2	Y	-0-					4
12	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	182	1	4121	2	Y	-0-					4
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-					7
10	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	117	1	2433	2	Y	-0-					7
11	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					7
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	119	1	2696	2	Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

09	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	137	1	2846	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	134	1	2791	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	128	1	2886	2	Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

09	3540	X	3166	-0-	-374	-0-	146	1	3020	2	Y	-0-					1
10	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	149	1	3100	2	Y	-0-					1
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	195	1	3792	2	Y	-0-					1
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	171	1	3858	2	Y	-0-					1
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

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
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-			4
10	1674	X	1099	-0-	-575	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-			4
11	1650	X	1217	-0-	-433	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-			4
12	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	44	1	995	2	Y	-0-			4
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

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

*03	21669	X	17639	-0-	-4030	-0-	702	1	16937	2	N	-0-			-0-
04	20970	X	18677	-0-	-2293	-0-	719	1	17958	2	N	-0-			-0-
05	20863	X	17906	-0-	-2957	-0-	811	1	17095	2	N	-0-			-0-
06	19380	X	16642	-0-	-2738	-0-	759	1	15883	2	N	-0-			-0-
07	20026	X	17652	-0-	-2374	-0-	815	1	16837	2	N	-0-			-0-
08	19313	X	17545	-0-	-1768	-0-	780	1	16765	2	N	-0-			-0-
09	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	801	1	16304	2	N	-0-			-0-
10	17918	X	17458	-0-	-460	-0-	813	1	16645	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	16596	-0-	-474	-0-	790	1	15806	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	16873	-0-	-797	-0-	824	1	16049	2	N	-0-			-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

09	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	118	1	2446	2	Y	-0-			39
10	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	117	1	2438	2	Y	-0-			39
11	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	115	1	2239	2	Y	-0-			39
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2343	2	Y	-0-			39
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

09	6570	X	3640	-0-	-2930	-0-	168	1	3472	2	Y	-0-			-0-
10	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	238	1	4958	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	4264	-0-	-2036	-0-	209	1	4055	2	Y	-0-			-0-
12	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	178	1	4032	2	Y	-0-			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	210	1	4351	2	Y	-0-			10
10	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	208	1	4337	2	Y	-0-			10
11	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	192	1	3736	2	Y	-0-			10
12	4681	X	2458	-0-	-2223	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-			10
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

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
09	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	157	1	3262	2	Y	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	228	1	4748	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	216	1	4205	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	188	1	4254	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4440	X	3697	-0-	-743	-0-	170	1	3527	2	Y	-0-					44
10	4433	X	2826	-0-	-1607	-0-	129	1	2697	2	Y	-0-					44
11	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	178	1	3465	2	Y	-0-					44
12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	185	1	4181	2	Y	-0-					44
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

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
09	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	119	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	125	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	113	1	2565	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2745	2	Y	-0-					8
10	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	129	1	2690	2	Y	-0-					8
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	135	1	2623	2	Y	-0-					8
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	123	1	2773	2	Y	-0-					8
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

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
09	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	160	1	3306	2	Y	-0-					1
10	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	174	1	3633	2	Y	-0-					1
11	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	175	1	3395	2	Y	-0-					1
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	156	1	3521	2	Y	-0-					1
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

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
09	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	128	1	2651	2	Y	-0-					12
10	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	142	1	2954	2	Y	-0-					12
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	148	1	2881	2	Y	-0-					12
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	142	1	3216	2	Y	-0-					12
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

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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					4
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					4
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					4
12	620	N	336	-0-	-284	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
09	2820	X	2246	-0-	-574	-0-	103	1	2143	2	Y	-0-			28
10	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	130	1	2710	2	Y	-0-			28
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	129	1	2504	2	Y	-0-			28
12	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	108	1	2452	2	Y	-0-			28
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

09	1770	N	1536	-0-	-234	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-			1
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-			1
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-			1
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	87	1	1958	2	Y	-0-			1
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

*03	18972	X	16532	-0-	-2440	-0-	658	1	15874	2	N	-0-			-0-
04	17880	X	15840	-0-	-2040	-0-	610	1	15230	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	16004	-0-	-1697	-0-	725	1	15279	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	14606	-0-	-1984	-0-	667	1	13939	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	15527	-0-	-1244	-0-	717	1	14810	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	15363	-0-	-1160	-0-	683	1	14680	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	14930	-0-	-910	-0-	699	1	14231	2	N	-0-			-0-
10	15996	X	15286	-0-	-710	-0-	712	1	14574	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	14475	-0-	-555	-0-	689	1	13786	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	14573	-0-	-958	-0-	712	1	13861	2	N	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

09	7020	X	4945	-0-	-2075	-0-	228	1	4717	2	Y	-0-			-0-
10	7254	X	3132	-0-	-4122	-0-	143	1	2989	2	Y	-0-			-0-
11	7020	X	1262	-0-	-5758	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	865	-0-	-5676	-0-	37	1	828	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	Y	-0-			19
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	2	Y	-0-			19
11	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	135	1	2622	2	Y	-0-			19
12	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	128	1	2905	2	Y	-0-			19
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

09	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	196	1	4055	2	Y	-0-			2
10	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-			2
11	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	195	1	3788	2	Y	-0-			2
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	197	1	4460	2	Y	-0-			2
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	2006	2	Y	-0-					7
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-					7
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-					7
12	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	84	1	1896	2	Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

09	4290 X	3458	-0-	-832	-0-	159	1	3299	2	Y	-0-					7
10	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	189	1	3941	2	Y	-0-					7
11	4140 X	3800	-0-	-340	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					7
12	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					7
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	234	1	4856	2	Y	-0-					-0-
10	4898 X	3815	-0-	-1083	-0-	175	1	3640	2	Y	-0-					-0-
11	4740 X	2185	-0-	-2555	-0-	107	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	214	1	4847	2	Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	Y	-0-					4
10	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	87	1	1821	2	Y	-0-					4
11	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	87	1	1687	2	Y	-0-					4
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-					4
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	121	1	2513	2	Y	-0-					5
10	2635 N	1990	-0-	-645	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					5
11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	127	1	2469	2	Y	-0-					5
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					5
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

09	3390 X	2591	-0-	-799	-0-	119	1	2472	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	1628	-0-	-1441	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	190	1	3699	2	Y	-0-					-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3726	2	Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	2114	2	Y	-0-					11
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	Y	-0-					11
11	2280 N	2097	-0-	-183	-0-	103	1	1994	2	Y	-0-					11
12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	92	1	2073	2	Y	-0-					11
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
09	5910	X	3881	-0-	-2029	-0-	179	1	3702	2	Y	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	281	1	5863	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5476	-0-	-134	-0-	268	1	5208	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	182	1	4128	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	212	1	4399	2	Y	-0-					2
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	207	1	4322	2	Y	-0-					2
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	201	1	3898	2	Y	-0-					2
12	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	182	1	4112	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

09	2160	N	1625	-0-	-535	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					8
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2941	2	Y	-0-					8
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					8
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					8
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

09	4251	X	3053	-0-	-1198	-0-	141	1	2912	2	Y	-0-					14
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	134	1	2799	2	Y	-0-					14
11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-					14
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	Y	-0-					14
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	158	1	3265	2	Y	-0-					2
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143	1	2983	2	Y	-0-					2
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	146	1	2833	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	116	1	2629	2	Y	-0-					2
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

09	3000	N	4608	-0-	1608	1608	212	1	4396	2	Y	-0-					9
10	3100	N	4184	-0-	1084	2692	192	1	3992	2	Y	-0-					9
11	6572	X	3880	-0-	-2692	-0-	190	1	3690	2	Y	-0-					9
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	173	1	3911	2	Y	-0-					9
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

09	3000	N	3243	-0-	243	243	149	1	3094	2	Y	-0-					2
10	3100	N	2998	-0-	-102	141	137	1	2861	2	Y	-0-					2
11	2678	N	2537	-0-	-141	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-					2
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	2	Y	-0-					2
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

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
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	164	1	3394	2	Y	-0-					8
10	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	142	1	2956	2	Y	-0-					8
11	3540	X	3078	-0-	-462	-0-	151	1	2927	2	Y	-0-					8
12	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					8
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

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	189	1	3918	2	Y	-0-					2
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	215	1	4485	2	Y	-0-					2
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	205	1	3990	2	Y	-0-					2
12	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	175	1	3968	2	Y	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					7
10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					7
11	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					7
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	131	1	2712	2	Y	-0-					-0-
10	3007	N	2120	-0-	-887	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1806	-0-	-1014	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	1735	-0-	-1210	-0-	73	1	1662	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	2	Y	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2403	2	Y	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	109	1	2472	2	Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	137	1	2849	2	Y	-0-					13
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	149	1	3094	2	Y	-0-					13
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	2	Y	-0-					13
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	-0-					13
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	80	1	1665	2	Y	-0-					31
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	141	1	2940	2	Y	-0-					31
11	3000	N	3576	-0-	576	576	175	1	3401	2	Y	-0-					31
12	3100	N	4958	-0-	1858	2434	210	1	4748	2	Y	-0-					31
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 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
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	106	1	2205	2	Y	-0-			4
10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	109	1	2262	2	Y	-0-			4
11	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	108	1	2098	2	Y	-0-			4
12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-			4
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

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-			-0-
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	124	1	2573	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1934	-0-	-436	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-			-0-
12	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	97	1	2192	2	Y	-0-			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	139	1	2876	2	Y	-0-			12
10	3255	X	2429	-0-	-826	-0-	111	1	2318	2	Y	-0-			12
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-			12
12	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-			12
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

09	2250	X	1339	-0-	-911	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-			6
10	2232	X	1371	-0-	-861	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-			6
11	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-			6
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-			6
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	77	1	1601	2	Y	-0-			2
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-			2
11	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-			2
12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	60	1	1352	2	Y	-0-			2
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-			26
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-			26
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-			26
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-			26
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	13454 X	8196	-0-	-5258	-0-	326	1	7861	2	N	8					138
						9	9									
04	11640 X	11294	-0-	-346	-0-	434	1	10839	2	N	19					157
						21	9									
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	543	1	11429	2	N	8					165
						9	9									
06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	475	1	9929	2	N	5					170
						6	9									
07	11656 X	9603	-0-	-2053	-0-	443	1	9160	2	N	-0-					170
08	11966 X	10393	-0-	-1573	-0-	462	1	9928	2	N	3					173
						3	9									
09	11580 X	9101	-0-	-2479	-0-	426	1	8675	2	N	-0-					173
10	11966 X	8977	-0-	-2989	-0-	418	1	8559	2	N	-0-					173
11	10410 X	8532	-0-	-1878	-0-	405	1	8108	2	N	17					190
						19	9									
12	10385 X	8708	-0-	-1677	-0-	425	1	8280	2	N	3					193
						3	9									
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									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

09	2580 N	2252	-0-	-328	-0-	104	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	91	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3263	-0-	263	263	160	1	3103	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3647	-0-	547	810	154	1	3493	2	N	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

09	5490 X	4052	-0-	-1438	-0-	187	1	3865	2	Y	-0-					1
10	5673 X	3940	-0-	-1733	-0-	180	1	3760	2	Y	-0-					1
11	5490 X	3550	-0-	-1940	-0-	174	1	3376	2	Y	-0-					1
12	5177 X	3641	-0-	-1536	-0-	154	1	3487	2	Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

09	4680 X	4023	-0-	-657	-0-	185	1	3838	2	Y	-0-					33
10	4836 X	3994	-0-	-842	-0-	183	1	3811	2	Y	-0-					33
11	4530 X	3765	-0-	-765	-0-	184	1	3581	2	Y	-0-					33
12	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	165	1	3727	2	Y	-0-					33
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

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-					5
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					5
11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	78	1	1524	2	Y	-0-					5
12	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	75	1	1703	2	Y	-0-					5
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

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
*03	17081 X	14935	-0-	-2146	-0-	594	1	14316	2	N	23					164
						25	9									
04	16530 X	14128	-0-	-2402	-0-	543	1	13566	2	N	17					181
						19	9									
05	17081 X	14590	-0-	-2491	-0-	661	1	13918	2	N	10					191
						11	9									
06	15000 X	13541	-0-	-1459	-0-	617	1	12913	2	N	10					201
						11	9									
07	15500 X	12965	-0-	-2535	-0-	598	1	12357	2	N	9	193	1			17
						10	9									
08	14942 X	12855	-0-	-2087	-0-	572	1	12272	2	N	10					27
						11	9									
09	14130 X	13533	-0-	-597	-0-	634	1	12893	2	N	5					32
						6	9									
10	14601 X	13375	-0-	-1226	-0-	622	1	12742	2	N	10					42
						11	9									
11	13530 X	11862	-0-	-1668	-0-	564	1	11295	2	N	3					45
						3	9									
12	13981 X	10975	-0-	-3006	-0-	545	1	10413	2	N	15					60
						17	9									
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									

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

09	4200 X	3467	-0-	-733	-0-	160	1	3307	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	163	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	4200 X	3187	-0-	-1013	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-					-0-
12	3906 X	3169	-0-	-737	-0-	134	1	3035	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

09	4260 X	3634	-0-	-626	-0-	167	1	3467	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3593	-0-	-747	-0-	165	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	4110 X	2498	-0-	-1612	-0-	122	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	3937 X	3369	-0-	-568	-0-	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

09	3810 X	2376	-0-	-1434	-0-	109	1	2267	2	Y	-0-					2
10	3193 X	2559	-0-	-634	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-					2
11	3060 X	2326	-0-	-734	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-					2
12	2821 X	2368	-0-	-453	-0-	100	1	2268	2	Y	-0-					2
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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

09	3000 N	4310	-0-	1310	1310	198	1	4112	2	Y	-0-					3
10	3100 N	3490	-0-	390	1700	160	1	3330	2	Y	-0-					3
11	3000 N	2748	-0-	-252	1448	134	1	2614	2	Y	-0-					3
12	4441 X	2993	-0-	-1448	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					3
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

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
09	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-			31
10	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-			31
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-			31
12	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	74	1	1675	2	Y	-0-			31
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-			46
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-			46
11	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-			46
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-			46
01	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	53	1	1144	2	Y	3			49
							3	9							
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-			49

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

09	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	84	1	1735	2	Y	-0-			7
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-			7
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	-0-			7
12	3100	N	3548	-0-	448	448	150	1	3398	2	Y	-0-			7
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-			1
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-			1
11	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-			1
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-			1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			1
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	133	1	2772	2	Y	-0-			1
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	Y	-0-			1
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	109	1	2468	2	Y	-0-			1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

09	3660	X	3373	-0-	-287	-0-	155	1	3218	2	Y	-0-			61
10	3782	X	2782	-0-	-1000	-0-	127	1	2655	2	Y	-0-			61
11	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	154	1	2984	2	Y	-0-			61
12	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-			61
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

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
09	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-			19
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-			19
11	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-			19
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	115	1	2594	2	Y	-0-			19
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

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

09	6510 X	5142	-0-	-1368	-0-	237	1	4905	2	Y	-0-			-0-
10	6727 X	5162	-0-	-1565	-0-	236	1	4926	2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5039	-0-	-661	-0-	247	1	4792	2	Y	-0-			-0-
12	5580 X	4944	-0-	-636	-0-	209	1	4735	2	Y	-0-			-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	Y	-0-			6
10	2635 X	1331	-0-	-1304	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-			6
11	2550 X	1948	-0-	-602	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-			6
12	2635 X	2231	-0-	-404	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-			6
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

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

09	3960 X	3771	-0-	-189	-0-	174	1	3597	2	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	175	1	3639	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	176	1	3427	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3647	-0-	-321	-0-	154	1	3493	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

09	5700 X	5092	-0-	-608	-0-	234	1	4858	2	Y	-0-			-0-
10	5890 X	4987	-0-	-903	-0-	228	1	4759	2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	4647	-0-	-1053	-0-	227	1	4420	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	3953	-0-	-1720	-0-	167	1	3786	2	Y	-0-			-0-
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-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

*03	11656 X	11186	-0-	-470	-0-	445	1	10741	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	10691	-0-	-589	-0-	412	1	10279	2	N	-0-			-0-
05	11594 X	11154	-0-	-440	-0-	505	1	10649	2	N	-0-			-0-
06	10950 X	10343	-0-	-607	-0-	472	1	9871	2	N	-0-			-0-
07	11191 X	10675	-0-	-516	-0-	493	1	10182	2	N	-0-			-0-
08	10881 X	10735	-0-	-146	-0-	477	1	10258	2	N	-0-			-0-
09	10530 X	9902	-0-	-628	-0-	464	1	9438	2	N	-0-			-0-
10	10881 X	9925	-0-	-956	-0-	462	1	9463	2	N	-0-			-0-
11	10380 X	9638	-0-	-742	-0-	459	1	9179	2	N	-0-			-0-
12	10726 X	10014	-0-	-712	-0-	489	1	9525	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	262	1	6329	2	Y	-0-			-0-
04	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	244	1	6079	2	Y	-0-			-0-
05	6386 X	1010	-0-	-5376	-0-	46	1	964	2	Y	-0-			-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-			-0-
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-			-0-
*08	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	453	1	9733	2	Y	-0-			-0-
*09	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	439	1	8935	2	Y	-0-			-0-
*10	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	370	1	7587	2	Y	-0-			-0-
11	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	341	1	6827	2	Y	-0-			-0-
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	326	1	6352	2	Y	-0-			-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

*03	10633 X	9241	-0-	-1392	-0-	368	1	8865	2	Y	7			14
						8	9							
04	10290 X	8807	-0-	-1483	-0-	339	1	8468	2	Y	-0-			5
05	10013 X	8921	-0-	-1092	-0-	404	1	8517	2	Y	-0-			5
06	9120 X	8270	-0-	-850	-0-	377	1	7893	2	Y	-0-			5
07	9269 X	8672	-0-	-597	-0-	400	1	8272	2	Y	-0-			5
*08	9238 X	8479	-0-	-759	-0-	377	1	8102	2	Y	-0-			5
*09	8820 X	8010	-0-	-810	-0-	375	1	7635	2	Y	-0-			5
*10	8928 X	8220	-0-	-708	-0-	383	1	7837	2	Y	-0-			5
11	8400 X	7868	-0-	-532	-0-	374	1	7494	2	Y	-0-			5
12	8680 X	8253	-0-	-427	-0-	403	1	7850	2	Y	-0-			5
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

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

*03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	244	1	5894	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	5733	-0-	-867	-0-	221	1	5512	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	257	1	5425	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	5245	-0-	-1355	-0-	239	1	5006	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	5186	-0-	-1045	-0-	239	1	4947	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5300	-0-	-838	-0-	236	1	5064	2	N	-0-			-0-
09	5730 X	5124	-0-	-606	-0-	240	1	4884	2	N	-0-			-0-
10	5673 X	5177	-0-	-496	-0-	241	1	4936	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	5111	-0-	-139	-0-	243	1	4868	2	N	-0-			-0-
12	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	250	1	4876	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	22010	X	20655	-0-	-1355	-0-	1045	1	19365	2	N	223	190	1			307
							245	9									
*04	21300	X	19047	-0-	-2253	-0-	950	1	17908	2	N	172	389	1			90
							189	9									
*05	20770	X	19366	-0-	-1404	-0-	1103	1	18072	2	N	174					264
							191	9									
*06	19980	X	18806	-0-	-1174	-0-	1079	1	17549	2	N	162	192	1			234
							178	9									
*07	20646	X	19318	-0-	-1328	-0-	1107	1	18005	2	N	187	192	1			229
							206	9									
*08	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	1102	1	18409	2	N	158	191	1			196
							174	9									
*09	18660	X	17898	-0-	-762	-0-	1047	1	16686	2	N	150	194	1			152
							165	9									
10	19282	X	19123	-0-	-159	-0-	1115	1	17821	2	N	170					322
							187	9									
11	18660	X	17690	-0-	-970	-0-	1063	1	16469	2	N	144	197	1			269
							158	9									
12	19282	X	18452	-0-	-830	-0-	930	1	17335	2	N	170	195	1			244
							187	9									
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									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

*03	6510	X	5709	-0-	-801	-0-	227	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5489	-0-	-811	-0-	211	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	260	1	5475	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5453	-0-	-517	-0-	249	1	5204	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5541	-0-	-628	-0-	256	1	5285	2	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	241	1	5167	2	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	237	1	4812	2	Y	-0-					-0-
*10	5735	X	5025	-0-	-710	-0-	234	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	243	1	4869	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 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
*03	23374	X	21554	-0-	-1820	-0-	840	1	20646	2	N	62	74	1			34
							68	9									
*04	22350	X	20577	-0-	-1773	-0-	811	1	19721	2	N	41	45	1			30
							45	9									
*05	22723	X	20839	-0-	-1884	-0-	827	1	19976	2	N	33	37	1			26
							36	9									
*06	21420	X	19762	-0-	-1658	-0-	791	1	18935	2	N	33	29	1			30
							36	9									
*07	21545	X	20107	-0-	-1438	-0-	818	1	19248	2	N	37	42	1			25
							41	9									
08	20925	X	19458	-0-	-1467	-0-	807	1	18621	2	N	27	28	1			24
							30	9									
*09	20250	X	17654	-0-	-2596	-0-	760	1	16864	2	N	27	28	1			23
							30	9									
*10	20832	X	17941	-0-	-2891	-0-	783	1	17125	2	N	30	30	1			23
							33	9									
*11	19770	X	17904	-0-	-1866	-0-	750	1	17108	2	N	42	32	1			33
							46	9									
12	20119	X	17903	-0-	-2216	-0-	756	1	17096	2	N	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	20925	X	17241	-0-	-3684	-0-	734	1	16448	2	N	54	60	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		15391	-0-	15391	15391	677	1	14649	2	N	59	55	1			33
							65	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

*03	7223	X	6358	-0-	-865	-0-	253	1	6097	2	Y	7					27
							8	9									
04	6990	X	6147	-0-	-843	-0-	237	1	5910	2	Y	-0-					17
05	7037	X	6164	-0-	-873	-0-	279	1	5885	2	Y	-0-					17
06	6480	X	5820	-0-	-660	-0-	265	1	5555	2	Y	-0-					17
07	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	274	1	5671	2	Y	-0-					17
*08	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	260	1	5582	2	Y	-0-					17
*09	6090	X	5624	-0-	-466	-0-	263	1	5361	2	Y	-0-					17
*10	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	265	1	5434	2	Y	-0-					17
11	5820	X	5587	-0-	-233	-0-	266	1	5321	2	Y	-0-					17
12	5952	X	5649	-0-	-303	-0-	276	1	5373	2	Y	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	6293	X	4297	-0-	-1996	-0-	171	1	4118	2	Y	7					12
							8	9									
04	4320	X	3030	-0-	-1290	-0-	117	1	2913	2	Y	-0-					5
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	199	1	4204	2	Y	-0-					5
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	208	1	4357	2	Y	-0-					5
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	209	1	4321	2	Y	-0-					5
*08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	170	1	3647	2	Y	-0-					5
*09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	262	1	5327	2	Y	-0-					5
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	233	1	4768	2	Y	-0-					5
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	Y	-0-					5
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	215	1	4193	2	Y	-0-					5
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

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
*03	22723	X	19888	-0-	-2835	-0-	798	1	19022	2	N	62	74	1			34
							68	9									
*04	21240	X	19110	-0-	-2130	-0-	800	1	18265	2	N	41	45	1			30
							45	9									
*05	21111	X	19118	-0-	-1993	-0-	781	1	18301	2	N	33	37	1			26
							36	9									
*06	20070	X	18176	-0-	-1894	-0-	742	1	17398	2	N	33	29	1			30
							36	9									
*07	19902	X	18679	-0-	-1223	-0-	760	1	17876	2	N	39	43	1			26
							43	9									
*08	19530	X	18034	-0-	-1496	-0-	748	1	17256	2	N	27	29	1			24
							30	9									
*09	18900	X	15516	-0-	-3384	-0-	670	1	14814	2	N	29	28	1			25
							32	9									
*10	19127	X	16662	-0-	-2465	-0-	726	1	15903	2	N	30	32	1			23
							33	9									
*11	18180	X	16614	-0-	-1566	-0-	695	1	15873	2	N	42	32	1			33
							46	9									
12	18693	X	16645	-0-	-2048	-0-	703	1	15891	2	N	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	19530	X	16243	-0-	-3287	-0-	691	1	15493	2	N	54	58	1			31
							59	9									
02	DLQ G-10		14014	-0-	14014	14014	616	1	13332	2	N	60	55	1			36
							66	9									

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
*03	11222	X	10028	-0-	-1194	-0-	415	1	9613	2	N	-0-					120
*04	10650	X	9543	-0-	-1107	-0-	424	1	9119	2	N	-0-					120
*05	10788	X	9490	-0-	-1298	-0-	400	1	9090	2	N	-0-					120
*06	10230	X	8980	-0-	-1250	-0-	376	1	8604	2	N	-0-					120
*07	10013	X	9028	-0-	-985	-0-	368	1	8660	2	N	-0-					120
*08	9765	X	8728	-0-	-1037	-0-	363	1	8365	2	N	-0-					120
*09	9450	X	7876	-0-	-1574	-0-	340	1	7536	2	N	-0-					120
*10	9486	X	7915	-0-	-1571	-0-	345	1	7570	2	N	-0-					120
*11	8970	X	7938	-0-	-1032	-0-	333	1	7605	2	N	-0-					120
12	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	331	1	7479	2	N	-0-	120	7			-0-
01	9548	X	7561	-0-	-1987	-0-	323	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6642	-0-	6642	6642	294	1	6348	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	983	1	23542	2	N	-0-					27
*04	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	958	1	22109	2	N	-0-					27
*05	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	926	1	21812	2	N	-0-					27
*06	23160	X	21219	-0-	-1941	-0-	866	1	20353	2	N	-0-					27
*07	23932	X	21244	-0-	-2688	-0-	865	1	20379	2	N	-0-					27
*08	23684	X	20273	-0-	-3411	-0-	843	1	19430	2	N	-0-					27
*09	22920	X	18137	-0-	-4783	-0-	783	1	17354	2	N	-0-					27
*10	22723	X	18196	-0-	-4527	-0-	795	1	17401	2	N	-0-					27
*11	21210	X	17889	-0-	-3321	-0-	751	1	17138	2	N	-0-					27
12	21235	X	17715	-0-	-3520	-0-	750	1	16965	2	N	-0-	27	7			-0-
01	21917	X	17106	-0-	-4811	-0-	730	1	16376	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15050	-0-	15050	15050	665	1	14385	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

*03	18476	X	16256	-0-	-2220	-0-	634	1	15553	2	Y	63	76	1			34
							69	9									
*04	17430	X	15425	-0-	-2005	-0-	607	1	14773	2	Y	41	45	1			30
							45	9									
*05	17670	X	15567	-0-	-2103	-0-	616	1	14914	2	Y	34	37	1			27
							37	9									
*06	16650	X	14553	-0-	-2097	-0-	582	1	13936	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
*07	16244	X	14810	-0-	-1434	-0-	602	1	14165	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	15655	X	14345	-0-	-1310	-0-	596	1	13718	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
*09	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	563	1	12466	2	Y	27	29	1			23
							30	9									
*10	15562	X	13173	-0-	-2389	-0-	575	1	12565	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
*11	14550	X	13168	-0-	-1382	-0-	551	1	12571	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	14818	X	13109	-0-	-1709	-0-	553	1	12506	2	Y	45	42	1	4	7	32
							50	9									
01	15655	X	12713	-0-	-2942	-0-	540	1	12114	2	Y	54	60	1			26
							59	9									
02	DLQ G-10		11163	-0-	11163	11163	490	1	10608	2	Y	59	54	1			31
							65	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

09	300	X	90	-0-	-210	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					2
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					2
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					2
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					160
10	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3568	2			N	-0-					160
11	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	3041	2			N	-0-					160
12	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	3024	2			N	-0-					160
01	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					160
02	3584	X	2857	-0-	-727	-0-	2857	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2761	-0-	-1319	-0-	2732	2	29	9	N	26					128
10	4216	X	2429	-0-	-1787	-0-	2421	2	8	9	N	7					135
11	3090	X	2304	-0-	-786	-0-	2298	2	6	9	N	5					140
12	3193	X	1918	-0-	-1275	-0-	1918	2			N	-0-					140
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

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
09	3060	X	2098	-0-	-962	-0-	2098	2			N	-0-					58
10	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			N	-0-					58
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2760	2	2	9	N	2					60
12	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					60
01	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	2			N	-0-					60
02	2856	X	2179	-0-	-677	-0-	2179	2			N	-0-					60

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
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					50
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					50
11	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	5461	2			N	-0-					50
12	6355	X	4766	-0-	-1589	-0-	4766	2			N	-0-					50
01	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2			N	-0-					50
02	5740	X	4357	-0-	-1383	-0-	4357	2			N	-0-					50

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
09	2910	X	180	-0-	-2730	-0-	180	2			N	-0-					25
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					25
11	3540	X	2240	-0-	-1300	-0-	2240	2			N	-0-					25
12	3658	X	2229	-0-	-1429	-0-	2229	2			N	-0-					25
01	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	2152	2			N	-0-					25
02	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	1895	2			N	-0-					25

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
09	4170	X	3861	-0-	-309	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3320	-0-	-820	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 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
09	3240	X	1620	-0-	-1620	-0-	47	1	1481	2	Y	84	161	1			396
							92	9									
10	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2423	2	70	9	Y	64	125	1			335
11	3240	X	2426	-0-	-814	-0-	67	1	2245	2	Y	104					439
							114	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	103	1	3460	2	Y	26	150	1			315
							29	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 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
09	5910	X	5809	-0-	-101	-0-	180	1	5629	2	Y	-0-					1
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	6060	X	5238	-0-	-822	-0-	152	1	5086	2	Y	-0-					-0-
12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	187	1	6296	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-					1
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	106	1	3550	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	89	1	3004	2	Y	7					7
							8	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 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
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5490	X	5057	-0-	-433	-0-	157	1	4900	2	Y	-0-					1
10	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	5016	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	149	1	4983	2	Y	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	163	1	5500	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2820	X	2153	-0-	-667	-0-	67	1	2086	2	Y	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	828	-0-	-1404	-0-	24	1	804	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2220	X	2069	-0-	-151	-0-	64	1	2005	2	Y	-0-					1
10	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2220	X	1817	-0-	-403	-0-	53	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2572	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	3797	-0-	-943	-0-	118	1	3679	2	Y	-0-					1
10	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4740	X	3181	-0-	-1559	-0-	92	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	1329	-0-	-3569	-0-	38	1	1291	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	35	1	1170	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	208	1	6482	2	Y	-0-					1
10	5580	X	4469	-0-	-1111	-0-	4469	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5400	X	3103	-0-	-2297	-0-	90	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3092	-0-	-2488	-0-	89	1	3003	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

09	3480	X	2759	-0-	-721	-0-	86	1	2673	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2962	2	Y	-0-					-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

09	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	88	1	2756	2	Y	-0-					1
10	3875	X	2533	-0-	-1342	-0-	2533	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3510	X	2234	-0-	-1276	-0-	65	1	2169	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	73	1	2440	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	285	1	8879	2	Y	-0-					1
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	230	1	7716	2	Y	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	182	1	6125	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	120	1	3746	2	Y	-0-					1
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1556	-0-	-25	-0-	45	1	1511	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	3000	N	3624	-0-	624	1523	113	1	3511	2	Y	-0-					1
10	5597	X	4074	-0-	-1523	-0-	4074	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	114	1	3846	2	Y	68					68
							75	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	203	1	6342	2	Y	-0-					1
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5730	X	4376	-0-	-1354	-0-	127	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	156	1	5247	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

09	5640	X	5413	-0-	-227	-0-	168	1	5245	2	Y	-0-					1
10	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5055	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	135	1	4516	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	137	1	4615	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

09	4770	X	4372	-0-	-398	-0-	136	1	4236	2	Y	-0-					1
10	4929	X	1683	-0-	-3246	-0-	1683	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4770	X	3429	-0-	-1341	-0-	99	1	3330	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	126	1	4224	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

09	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	48	1	1496	2	Y	-0-					1
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	96	1	3237	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 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
09	5760	X	3036	-0-	-2724	-0-	94	1	2942	2	Y	-0-					1
10	5952	X	3814	-0-	-2138	-0-	3814	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4710	X	3567	-0-	-1143	-0-	103	1	3464	2	Y	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

09	2430	X	839	-0-	-1591	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	312	-0-	-2168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	555	-0-	-1845	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1761	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

09	1350	N	881	-0-	-469	-0-	27	1	854	2	Y	-0-					1
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	616	-0-	-254	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	573	-0-	-326	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

09	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	67	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

09	3720	X	2068	-0-	-1652	-0-	64	1	2004	2	Y	-0-					1
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	127	1	4243	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	118	1	3983	2	Y	-0-					-0-
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-

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

09	1140	N	416	-0-	-724	-0-	13	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	216	1	6728	2	Y	-0-					-0-
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	203	1	6807	2	Y	-0-					-0-
12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	222	1	7475	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1710	N	470	-0-	-1240	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	473	-0-	-1108	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	256	-0-	-1334	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	79	-0-	-417	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	99	1	3094	2	Y	-0-					1
10	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	3119	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	90	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5040	X	3647	-0-	-1393	-0-	113	1	3534	2	Y	-0-					1
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5340	X	4625	-0-	-715	-0-	134	1	4491	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	100	1	3376	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	53	1	1791	2	Y	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	64	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	75	1	2351	2	Y	-0-					1
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1871	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2430	X	1034	-0-	-1396	-0-	32	1	1002	2	Y	-0-					1
10	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	113	1	3513	2	Y	-0-					1
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	138	1	4627	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	104	1	3492	2	Y	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

09	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1123	2			N	-0-					254
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					254
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					254
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					254
01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					254
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	233	1	7262	2	Y	-0-					1
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	165	1	5543	2	Y	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	6610	2	Y	-0-					-0-
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-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

09	780	N	753	-0-	-27	-0-	23	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	423	-0-	-352	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					-0-
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-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1458	2	166	9	N	151	2	8			396
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					396
11	960	X	485	-0-	-475	-0-	482	2	3	9	N	3					399
12	992	X	450	-0-	-542	-0-	450	2			N	-0-					399
01	992	X	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					399
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	2			N	-0-					399

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	2279	2	Y	-0-					1
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	54	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	69	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2798	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	104	1	3252	2	Y	-0-					1
10	4154	X	3370	-0-	-784	-0-	3370	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	151	1	5045	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3317	-0-	-1705	-0-	96	1	3221	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	166	1	5164	2	Y	-0-					1
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5160	X	4709	-0-	-451	-0-	136	1	4573	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	1799	-0-	-3533	-0-	52	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14490	X	10917	-0-	-3573	-0-	339	1	10578	2	Y	-0-	4	1			5
10	13392	X	11955	-0-	-1437	-0-	11955	2			Y	-0-	3	1			2
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	355	1	11899	2	Y	-0-					2
12	12090	X	10751	-0-	-1339	-0-	310	1	10441	2	Y	-0-	1	1			1
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

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
09	12210	X	10525	-0-	-1685	-0-	326	1	10156	2	Y	39	17	1			61
							43	9									
10	12462	X	12162	-0-	-300	-0-	12138	2	24	9	Y	22	31	1			52
11	11670	X	10398	-0-	-1272	-0-	301	1	10097	2	Y	-0-					52
12	12059	X	8825	-0-	-3234	-0-	255	1	8570	2	Y	-0-	25	1			27
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

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 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
09	5280	X	4691	-0-	-589	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	4964	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3886	-0-	-1394	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3910	-0-	-458	-0-	3899	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

09	2940	X	1001	-0-	-1939	-0-	1001	2			N	-0-					28
10	2914	X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	-0-					28
11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	2276	2			N	-0-					28
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					28
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					28
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

09	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					32
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					29
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					29
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					29
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					29
01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					29
02	5432	X	4699	-0-	-733	-0-	4699	2			N	-0-					29

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
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
02	3920 X	3242	-0-	-678	-0-	3233	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

09	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					67
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					67
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					67
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					67
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					67
*02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	3180 X	2424	-0-	-756	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1579	-0-	-689	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					27
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5310	X	3997	-0-	-1313	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	3923	-0-	-1564	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3635	-0-	-1675	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	3813	-0-	-1674	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3588	-0-	-1155	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3184	-0-	-456	-0-	3175	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

09	960	X	460	-0-	-500	-0-	460	2			N	-0-					166
10	930	X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					166
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					166
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					166
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					166
*02	2800	N	3056	-0-	256	256	3056	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					80
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					80
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					80
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					80
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

09	3570	X	2323	-0-	-1247	-0-	2323	2			N	-0-					117
10	3689	X	2267	-0-	-1422	-0-	2267	2			N	-0-					117
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2			N	-0-					117
12	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					117
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					117
*02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

09	1740	N	1230	-0-	-510	-0-	1230	2			N	-0-					100
10	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					100
11	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					100
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					100
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					100
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					33
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					33
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					33
01	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					33
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					77
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					77
11	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-					77
12	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1343	2			N	-0-					77
01	1767	X	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					77
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	2867	2			N	-0-					45
10	3286	X	2270	-0-	-1016	-0-	2270	2			N	-0-					45
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					45
12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					45
01	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	2047	2			N	-0-					45
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

09	4320	X	3849	-0-	-471	-0-	3849	2			N	-0-					102
10	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	4011	2			N	-0-					102
11	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	3763	2			N	-0-					102
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3796	2			N	-0-					102
01	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					102
02	3584	X	3353	-0-	-231	-0-	3353	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

09	3180	X	1324	-0-	-1856	-0-	1324	2			N	-0-					27
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					27
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					27
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					27
01	3286	X	1664	-0-	-1622	-0-	1664	2			N	-0-					27
*02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					27

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
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					92
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					92
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					92
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					92
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					92
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

09	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3368	-0-	-476	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					50
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					50
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					50
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					77
10	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					77
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					77
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					77
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					77
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					1
11	152	X	97	-0-	-55	-0-	97	2			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

09	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5514	-0-	-314	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5309	-0-	-519	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4203	-0-	-865	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

09	4950	X	4311	-0-	-639	-0-	4311	2			N	-0-					40
10	5115	X	2673	-0-	-2442	-0-	2673	2			N	-0-					40
11	4950	X	2795	-0-	-2155	-0-	2795	2			N	-0-					40
12	5115	X	3948	-0-	-1167	-0-	3948	2			N	-0-					40
01	5115	X	3446	-0-	-1669	-0-	3446	2			N	-0-					40
02	4032	X	2996	-0-	-1036	-0-	2996	2			N	-0-					40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					150
10	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2375	2			N	-0-					150
11	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					150
12	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					150
01	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					150
02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	165	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					67
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					67
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					67
12	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	2			N	-0-					67
01	2542	N	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-					67
02	2044	N	1561	-0-	-483	-0-	1561	2			N	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1192		-0-	-0-	-1192	-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-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

09	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			Y	-0-					16
10	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2			Y	-0-					16
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					16
12	3503	X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2			Y	-0-					16
01	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					16
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			Y	-0-					16

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

09	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2153	-0-	-115	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2094	-0-	-2060	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	1839	-0-	-2109	-0-	1833	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1454	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	8580	X	7194	-0-	-1386	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	6563	-0-	-2303	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	6790	-0-	-1460	-0-	6790	2			Y	-0-					-0-
12	8122	X	6369	-0-	-1753	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
01	7843	X	5116	-0-	-2727	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
02	6720	X	6112	-0-	-608	-0-	6095	2	17	9	Y	15	15	8			-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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

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
09	4920	X	4065	-0-	-855	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3203	-0-	-1717	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	2708	-0-	-1818	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	691	-0-	-3525	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3289	-0-	-239	-0-	3281	2	8	9	Y	7	7	8			-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
09	5550	X	4853	-0-	-697	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5008	-0-	-482	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3356	-0-	-1152	-0-	3346	2	10	9	Y	9	9	8			-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
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4183	-0-	-947	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3116	-0-	-2185	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	3022	-0-	-2279	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	3289	-0-	-3207	-0-	3281	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

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

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
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2112	-0-	-318	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
*02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806 2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	3847 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3400	-0-	-530	-0-	3400 2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	2923 2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3309	-0-	-628	-0-	3309 2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2888	-0-	-192	-0-	2880 2	8 9	Y	7	7 8		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2286	-0-	-894	-0-	2286 2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	1440	-0-	-1846	-0-	1440 2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	324	-0-	-2962	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	283	-0-	-2657	-0-	280 2	3 9	Y	3	3 8		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

09	3690 X	3385	-0-	-305	-0-	3385 2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	3438 2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209 2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3302 2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	3048 2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2792	-0-	-372	-0-	2784 2	8 9	Y	7	7 8		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184 2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	110	-0-	-2200	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
12	2387 N	134	-0-	-2253	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	201	-0-	-1969	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2		Y	-0-			-0-
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2		Y	-0-			-0-
11	5850 X	5320	-0-	-530	-0-	5320 2		Y	-0-			-0-
12	6045 X	5606	-0-	-439	-0-	5606 2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5505 2		Y	-0-			-0-
02	6300 X	3264	-0-	-3036	-0-	3251 2	13 9	Y	12	12 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1970	-0-	-1270	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1456	-0-	-1036	-0-	1452	2	4	9	Y	4	4	8			-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
09	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	7197	-0-	4197	4197	7197	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6283	-0-	3183	7380	6283	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4680	-0-	1580	8960	4680	2			Y	-0-					-0-
*02	13406	X	4446	-0-	-8960	-0-	4434	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

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
09	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3221	2	8	9	Y	7	7	8			-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
09	7920	X	6799	-0-	-1121	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7243	-0-	-755	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	5692	-0-	-2048	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	4482	-0-	-1902	-0-	4469	2	13	9	Y	12	12	8			-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
09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	5092	2			Y	-0-					17
10	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2			Y	-0-					17
11	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	4925	2			Y	-0-					17
12	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4559	2	11	9	Y	10					27
01	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4440	-0-	-320	-0-	4440	2			Y	-0-					27

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
09	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
*02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2694	2	8	9	Y	7	7	8			-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
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3797	-0-	-253	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3114	-0-	-442	-0-	3105	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1498	-0-	-2532	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	2019	-0-	-2825	-0-	2015	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	1838	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2422	-0-	-910	-0-	2415	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

09	3756	X	2692	-0-	-1064	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4140	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

09	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3259	2	4	9	Y	4	84	1			-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2754	-0-	-270	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

09	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	1383	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

09	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1663	-0-	-1457	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1664	-0-	-1560	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	2	9	9	Y	8	8	8			-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
09	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5418	-0-	-69	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4667	-0-	-643	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3450	-0-	-1226	-0-	3440	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

09	6840	X	6355	-0-	-485	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	4909	-0-	-1271	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	4074	-0-	-2498	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	4161	-0-	-2411	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	3365	-0-	-2571	-0-	3355	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

09	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1902	-0-	-1290	-0-	1895	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2037	-0-	-691	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1192	-0-	-1536	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	298	-0-	-1354	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	628	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

09	4530	X	4175	-0-	-355	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
*02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5356	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3209	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
*02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2611	2	7	9	Y	6	6	8			-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
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4139	-0-	-108	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3464	-0-	-232	-0-	3455	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

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
09	5430	X	4771	-0-	-659	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4857	-0-	-754	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4636	-0-	-794	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4816	-0-	-795	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4436	2	11	9	Y	10	10	8			-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
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5847	-0-	-303	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5915	-0-	-626	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
01	6541	X	4760	-0-	-1781	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5451	-0-	-485	-0-	5438	2	13	9	Y	12	12	8			-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
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
09	8760	X	7609	-0-	-1151	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
10	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
11	8340	X	7861	-0-	-479	-0-	7861	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
*02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7103	2	18	9	Y	16	16	8			-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
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
10	1550	X	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	791	-0-	-1729	-0-	788	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3210	X	2495	-0-	-715	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2234	-0-	-796	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1239	-0-	-1799	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1291	-0-	-1530	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1711	-0-	-585	-0-	1708	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

09	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2721	-0-	-689	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2512	-0-	-484	-0-	2505	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

09	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4287	-0-	-952	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3687	-0-	-1263	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4618	-0-	-249	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

09	5520	X	4663	-0-	-857	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4802	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

09	6150	X	5446	-0-	-704	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5781	-0-	-399	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6207	-0-	-179	-0-	6207	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	5883	-0-	-503	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
*02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5289	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

09	6630	X	2632	-0-	-3998	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
*02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5713	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2519	-0-	-451	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2047	-0-	-753	-0-	2041	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	2958	-0-	-682	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

09	5310 X	5201	-0-	-109	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
10	5456 X	4167	-0-	-1289	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	3152	-0-	-2008	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	5363 X	4783	-0-	-580	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	1366	-0-	-3997	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	4006	-0-	-838	-0-	3996	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

09	4350 X	3918	-0-	-432	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	3617	-0-	-878	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
12	4495 X	4032	-0-	-463	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
01	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3919	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

09	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

09	3840 X	3373	-0-	-467	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3483	-0-	-330	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
02	3164 X	3150	-0-	-14	-0-	3142	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

09	4500 X	4048	-0-	-452	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	3693	-0-	-87	-0-	3683	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5670	X	3154	-0-	-2516	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3874	-0-	-1046	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	2087	-0-	-2749	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	2482	-0-	-2757	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2726	-0-	-326	-0-	2719	2	7	9	Y	6	6	8			-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
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

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
09	4260	X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	1855	-0-	-2435	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3321	-0-	-1112	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1557	-0-	-1495	-0-	1551	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	4570	-0-	-1190	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4563	-0-	-757	-0-	4551	2	12	9	Y	11	11	8			-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
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4507	-0-	-473	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5095	-0-	-225	-0-	5082	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

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
09	4500	X	2468	-0-	-2032	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2082	-0-	-2568	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	2117	-0-	-2383	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	2	12	9	Y	11	11	8			-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
09	6150	X	5701	-0-	-449	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	5102	-0-	-246	-0-	5089	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4384	-0-	-116	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3958	-0-	-46	-0-	3948	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

09	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1891	-0-	-837	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1623	-0-	-281	-0-	1619	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

09	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	331	-0-	-733	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

09	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	5871	-0-	-1241	-0-	5854	2	17	9	Y	15	15	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3262	-0-	262	262	3262	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3791	-0-	691	953	3791	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2244	-0-	-856	97	2244	2			Y	-0-					-0-
*02	3199	X	3102	-0-	-97	-0-	3095	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

09	870	N	615	-0-	-255	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					2
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					2
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			Y	-0-					2

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

09	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3587	2			Y	-0-					12
10	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	3641	2			Y	-0-					12
11	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	2			Y	-0-					12
12	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3485	2	9	9	Y	8					20
01	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			Y	-0-					20
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			Y	-0-					20

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
09	3390	X	2372	-0-	-1018	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2532	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

09	5070	X	5055	-0-	-15	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3781	-0-	-1458	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3261	-0-	-1415	-0-	3252	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4341	-0-	-363	-0-	4329	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

09	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6653	-0-	-105	-0-	6653	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	4849	-0-	-1691	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5232	-0-	-1526	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	3161	-0-	-3504	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
*02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5984	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

09	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	337	-0-	-2670	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	675	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

09	5430	X	5196	-0-	-234	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4384	-0-	-460	-0-	4372	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

09	4080	X	3459	-0-	-621	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3135	-0-	-825	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2680	-0-	-1102	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2157	-0-	-1091	-0-	2150	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1845	-0-	-87	-0-	1839	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2786	-0-	-490	-0-	2778	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 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
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4278	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 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
09	3960	X	181	-0-	-3779	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
*02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3239	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3148	-0-	-184	-0-	3139	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

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
09	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1976	-0-	-514	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2131	-0-	-411	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
*02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	Y	6	6	8			-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
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2874	-0-	-1156	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	1994	-0-	-1906	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2300	-0-	-1060	-0-	2293	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2940	N	2190	-0-	-750	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2156	-0-	-304	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

09	4560	X	4294	-0-	-266	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3918	-0-	-114	-0-	3907	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2055	-0-	-1545	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3713	-0-	-319	-0-	3702	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

09	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3867	-0-	-333	-0-	3857	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

09	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2101	-0-	-139	-0-	2094	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1571	-0-	-1157	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1450	-0-	-1278	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1245	-0-	-239	-0-	1242	2	3	9	Y	3	3	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	4136	-0-	-1984	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	4031	-0-	-2293	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	3632	-0-	-2488	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	4608	-0-	-1561	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4693	-0-	-546	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3985	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 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
09	4200	X	4053	-0-	-147	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
*02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4208	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 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
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					70
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					70
11	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					70
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					70
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					70
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	2879	2			N	-0-					70

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
09	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2747	-0-	-277	-0-	2739	2	8	9	Y	7	7	8			-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
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3490	2	9	9	Y	8	8	8			-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
09	4890	X	418	-0-	-4472	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	991	-0-	-4000	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
*02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

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
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	439	-0-	-2289	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	244	-0-	-3004	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	3007 N	1604	-0-	-1403	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	1098	-0-	-1785	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

09	4650 X	2977	-0-	-1673	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
10	4805 X	3576	-0-	-1229	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	4620 X	2712	-0-	-1908	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3565 X	382	-0-	-3183	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	140	-0-	-2576	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1092 N	1062	-0-	-30	-0-	1059	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	2953	-0-	-491	-0-	2945	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

09	3330 X	3103	-0-	-227	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3277	-0-	-53	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
*02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3099	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

09	3450 X	3247	-0-	-203	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3181	-0-	-239	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2826	-0-	-198	-0-	2818	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 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
09	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	1198	-0-	-1995	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	2604 X	877	-0-	-1727	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

09	3240 X	1764	-0-	-1476	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	1042	-0-	-2306	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1123	-0-	-1047	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2892	-0-	92	92	2892	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

09	5070 X	4283	-0-	-787	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4506	-0-	-733	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
11	4710 X	3748	-0-	-962	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
01	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	3790	-0-	-158	-0-	3780	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	481	-0-	-419	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

09	4020 X	3617	-0-	-403	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3219	-0-	-811	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2674	-0-	-1480	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

09	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
10	6510 X	5191	-0-	-1319	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
11	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
12	5859 X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
01	5735 X	5180	-0-	-555	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	5016	-0-	-52	-0-	5003	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	6570	X	6157	-0-	-413	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5821	-0-	-720	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5778	-0-	-792	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5918	-0-	-871	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4415	-0-	-1325	-0-	4403	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

09	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

09	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3201	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	1200	-0-	-2520	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	219	-0-	-4772	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	4933	-0-	-779	-0-	4920	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

09	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
*02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2039	-0-	-89	-0-	2033	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1414	-0-	-518	-0-	1411	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

09	6030 X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
10	6231 X	5901	-0-	-330	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
12	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
02	5404 X	3861	-0-	-1543	-0-	3850	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3400	-0-	-828	-0-	3391	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2976 N	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2396	-0-	-454	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2914 N	2441	-0-	-473	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2372	-0-	-511	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

09	3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2541	-0-	-579	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	2621	-0-	-603	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2380 X	2330	-0-	-50	-0-	2323	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

09	4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
12	4185 X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	3322	-0-	-290	-0-	3313	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

09	5100 X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4511	-0-	-589	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
12	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4675	-0-	-595	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
02	4788 X	4350	-0-	-438	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3240	X	2649	-0-	-591	-0-	2649	2			N	-0-					50
10	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			N	-0-					50
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					50
12	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					50
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					50
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	209	-0-	-961	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	305	-0-	-408	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

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
09	6900	X	5844	-0-	-1056	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5658	-0-	-1472	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5159	-0-	-1531	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5456	-0-	-1116	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5430	-0-	-2	-0-	5416	2	14	9	Y	13	13	8			-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
09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-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
09	8190	X	7186	-0-	-1004	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
10	8463	X	7215	-0-	-1248	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6665	-0-	-1015	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7181	-0-	-538	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6521	-0-	-171	-0-	6504	2	17	9	Y	15	15	8			-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
09	3000 X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			Y	-0-					-0-
*02	3503 X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3293	-0-	-582	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
02	3388 X	2098	-0-	-1290	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

09	6510 X	5953	-0-	-557	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
10	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
11	6330 X	5387	-0-	-943	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
12	6386 X	5123	-0-	-1263	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	6293 X	5268	-0-	-1025	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
02	5544 X	4313	-0-	-1231	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	4220	-0-	-8	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

09	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	980 N	449	-0-	-531	-0-	449	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

09	5550 X	5121	-0-	-429	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
10	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	5220 X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
01	5456 X	4685	-0-	-771	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	750	N	87	-0-	-663	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

09	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6783	-0-	-595	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5880	-0-	-476	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

09	5430	X	5264	-0-	-166	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4604	-0-	-945	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

09	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	1944	-0-	-2923	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	1268	-0-	-3352	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3589	-0-	-1185	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
*02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

09	4410	X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3876	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

09	4650	X	1599	-0-	-3051	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

09	4680	X	2788	-0-	-1892	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	2948	-0-	-1888	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
*02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-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 #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 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
09	2550	N	2220	-0-	-330	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	1606	-0-	-1153	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1509	-0-	-651	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	711	-0-	-1583	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	354	-0-	-1258	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	383	-0-	-1017	-0-	381	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
09	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2210	-0-	-1231	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1562	-0-	-1348	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1593	-0-	-1135	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1233	-0-	-223	-0-	1230	2	3	9	Y	3	3	8			-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
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2			N	-0-					92
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-					92
11	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	2			N	-0-					92
12	3100	N	3497	-0-	397	417	3497	2			N	-0-					92
01	3100	N	3340	-0-	240	657	3340	2			N	-0-					92
*02	3920	X	3263	-0-	-657	-0-	3263	2			N	-0-					92

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
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4737	-0-	-153	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4418	-0-	-635	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4360	-0-	-693	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
*02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-

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
09	6060	X	4279	-0-	-1781	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4157	-0-	-369	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3525	-0-	-479	-0-	3516	2	9	9	Y	8	8	8			-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
09	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4366	-0-	-532	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3953	-0-	-443	-0-	3953	2			Y	-0-					-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
09	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
*02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-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
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		Y	-0-			-0-
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352 2		Y	-0-			-0-
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 2		Y	-0-			-0-
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535 2		Y	-0-			-0-
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2		Y	-0-			-0-
*02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

09	3060 X	2746	-0-	-314	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2909	-0-	-160	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
*02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

09	3750 X	2944	-0-	-806	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2472	-0-	-752	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	1840	-0-	-1190	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
12	3131 X	862	-0-	-2269	-0-	862 2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
*02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

09	2970 X	2391	-0-	-579	-0-	2391 2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402 2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307 2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2429	-0-	-485	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	2350 2		Y	-0-			-0-
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2163 2	6 9	Y	5	5 8		-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2		Y	-0-			-0-
10	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2		Y	-0-			-0-
11	7020 X	6324	-0-	-696	-0-	6324 2		Y	-0-			-0-
12	7254 X	6458	-0-	-796	-0-	6458 2		Y	-0-			-0-
01	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580 2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6041	-0-	-791	-0-	6024 2	17 9	Y	15	15 8		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

09	4680 X	4483	-0-	-197	-0-	4483 2		Y	-0-			-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4240	-0-	-440	-0-	4240 2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	4456 2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4381	-0-	-455	-0-	4381 2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	3716	-0-	-540	-0-	3706 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

09	3660 X	3530	-0-	-130	-0-	3530 2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3632	-0-	-150	-0-	3632 2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2373	-0-	-597	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	1290	-0-	-2368	-0-	1290 2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	1990	-0-	-1668	-0-	1990 2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	1293	-0-	-2011	-0-	1291 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8922	-0-	5822	5822	8922	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5830	-0-	2730	8552	5830	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4167	-0-	1367	9919	4167	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

09	5460	X	4330	-0-	-1130	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	2529	-0-	-2931	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3654	-0-	-1988	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
*02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

09	5850	X	4682	-0-	-1168	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4085	-0-	-1433	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3390	-0-	-1446	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
*02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

09	3930	X	3239	-0-	-691	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2965	-0-	-965	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

09	5372	X	3805	-0-	-1567	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5940	X	4446	-0-	-1494	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	4253	-0-	-1823	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	3972	-0-	-1638	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3753	-0-	-1889	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1671	-0-	-1770	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1560	-0-	-1520	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

09	2760	N	2388	-0-	-372	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1421	-0-	-1069	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1375	-0-	-1105	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	984	-0-	-332	-0-	984	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

09	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2665	-0-	-1475	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2760	-0-	-1115	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

09	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1801	-0-	-999	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

09	4500	X	4186	-0-	-314	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3178	-0-	-714	-0-	3169	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

09	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3158	-0-	-1430	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2337	-0-	-1723	-0-	2330	2	7	9	Y	6	6	8			-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
09	5460 X	4976	-0-	-484	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
10	5642 X	5330	-0-	-312	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
11	5460 X	5012	-0-	-448	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
12	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	2709	-0-	-903	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1273	-0-	-707	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1366	-0-	-1734	138	1366	2			Y	-0-					-0-
*02	2441 N	2303	-0-	-138	-0-	2297	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

09	3330 X	3273	-0-	-57	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3146	-0-	-124	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2784	-0-	-268	-0-	2776	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

09	3000 N	4366	-0-	1366	4342	4366	2			N	-0-					-0-
10	8505 X	4163	-0-	-4342	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3201	-0-	-887	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

09	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3636	-0-	-1293	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3029	-0-	-1507	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4326	-0-	-854	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

09	6660	X	5852	-0-	-808	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5717	-0-	-762	-0-	5717	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5650	-0-	-470	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	6039	-0-	-99	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

09	3360	X	3310	-0-	-50	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3105	-0-	-3	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

09	3840	X	3169	-0-	-671	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	1884	-0-	-1898	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	969	-0-	-2541	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	2370	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

09	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2769	-0-	-619	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

09	3510	X	2216	-0-	-1294	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2165	-0-	-1255	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1867	-0-	-233	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	774	-0-	-3538	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4530 X	3852	-0-	-678	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
10	4681 X	3572	-0-	-1109	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	4121	-0-	-199	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3554	-0-	-86	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
10	4774 X	4558	-0-	-216	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
11	4620 X	4266	-0-	-354	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4359	-0-	-415	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	3785	-0-	-989	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	3007	-0-	-1305	-0-	2999	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

09	4118 X	3668	-0-	-450	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	1027	-0-	-2389	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
11	4380 X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	4526 X	4373	-0-	-153	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
01	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	2958	-0-	-1326	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1407	-0-	-413	-0-	1403	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
*02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-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
09	5520	X	4527	-0-	-993	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4619	-0-	-837	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3960	-0-	-783	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3763	-0-	-465	-0-	3753	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

09	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			N	-0-					21
10	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2			N	-0-					21
11	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2			N	-0-					21
12	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			N	-0-					21
01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					21
02	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

09	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4856	-0-	-694	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5003	-0-	-763	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4157	-0-	-1135	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

09	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2703	-0-	-321	-0-	2696	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

09	3270	X	309	-0-	-2961	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
*02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-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 #: 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
09	2070	N	1382	-0-	-688	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1358	-0-	-592	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2414	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6411	-0-	-254	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6072	-0-	-378	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5885	-0-	-780	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	5337	-0-	-1328	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	4562	-0-	-1514	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

09	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2195	-0-	-857	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

09	3900	X	2926	-0-	-974	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3549	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

09	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3032	-0-	-448	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2965	-0-	-569	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2984	-0-	-550	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2624	-0-	-512	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5010	X	4877	-0-	-133	-0-	4877	2			Y	-0-					45
10	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			Y	-0-					45
11	4950	X	4266	-0-	-684	-0-	4266	2			Y	-0-					45
12	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2			Y	-0-					45
01	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2			Y	-0-					45
*02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2550	-0-	-1454	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

09	4260	X	246	-0-	-4014	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	2752	-0-	-1650	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	1504	-0-	-2756	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	1606	-0-	-2083	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	1987	-0-	-1702	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
*02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

09	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			N	-0-					27
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			N	-0-					27
11	1230	N	809	-0-	-421	-0-	809	2			N	-0-					27
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27
01	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					27
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-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
09	5400	X	3961	-0-	-1439	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2741	-0-	-2281	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2615	-0-	-101	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

09	8040	X	5884	-0-	-2156	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6942	-0-	-963	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6120	-0-	-780	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5461	-0-	-1483	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					40
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					40
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5520 X	4793	-0-	-727	-0-	4793 2		N	-0-			-0-
10	5518 X	5109	-0-	-409	-0-	5109 2		N	-0-			-0-
11	5340 X	4919	-0-	-421	-0-	4919 2		N	-0-			-0-
12	5239 X	4874	-0-	-365	-0-	4874 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
*02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

09	4260 X	3656	-0-	-604	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
11	3960 X	2985	-0-	-975	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3828	-0-	-47	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	2721	-0-	-1061	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
02	3416 X	2412	-0-	-1004	-0-	2412 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

09	6990 X	4249	-0-	-2741	-0-	4249 2		Y	-0-			-0-
10	6851 X	4210	-0-	-2641	-0-	4210 2		Y	-0-			-0-
11	6630 X	3942	-0-	-2688	-0-	3942 2		Y	-0-			-0-
12	5084 X	3972	-0-	-1112	-0-	3972 2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	3703	-0-	-947	-0-	3703 2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3289	-0-	-687	-0-	3280 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

09	3630 X	3420	-0-	-210	-0-	3417 2	3 9	N	3	83 1		-0-
10	3751 X	3601	-0-	-150	-0-	3601 2		N	-0-			-0-
11	3630 X	1914	-0-	-1716	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2343	-0-	-1315	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2879	-0-	-779	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2693	-0-	-443	-0-	2693 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

09	4800 X	3990	-0-	-810	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3858	-0-	-942	-0-	3858 2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	2578	-0-	-2382	-0-	2578 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	1781	-0-	-3179	-0-	1781 2		Y	-0-			-0-
*02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

09	4230 X	4104	-0-	-126	-0-	4104 2		Y	-0-			-0-
10	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	4179 2		Y	-0-			-0-
11	4230 X	3952	-0-	-278	-0-	3952 2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3930	-0-	-441	-0-	3930 2		Y	-0-			-0-
01	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653 2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3156	-0-	-680	-0-	3147 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	9210 X	7569	-0-	-1641	-0-	7569	2			Y	-0-					-0-
10	9517 X	7880	-0-	-1637	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-
11	8610 X	6747	-0-	-1863	-0-	6747	2			Y	-0-					-0-
12	8649 X	7095	-0-	-1554	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
01	7874 X	6805	-0-	-1069	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	6972 X	6117	-0-	-855	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4111	-0-	-117	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

09	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	5313	-0-	-112	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	4866	-0-	-384	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4754	-0-	-671	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4823	-0-	-602	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3862	-0-	-954	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

09	4710 X	4626	-0-	-84	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4768	-0-	-99	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4514	-0-	-196	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4201	-0-	-111	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

09	2430 X	1622	-0-	-808	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

09	3300 X	3228	-0-	-72	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2768	-0-	-611	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2838	-0-	-186	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

09	4590 X	4509	-0-	-81	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
10	4712 X	4638	-0-	-74	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4553	-0-	-7	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
12	4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
01	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
*02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	2	11	9	Y	10	10	8			-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
09	3630	X	2884	-0-	-746	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2490	-0-	-1106	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1881	-0-	-1095	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2			N	-0-					-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
09	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2887	-0-	-1174	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3492	-0-	-120	-0-	3483	2	9	9	Y	8	8	8			-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
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5527	-0-	-801	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

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
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5042	-0-	-950	-0-	5042	2			Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			-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
09	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4884	-0-	-882	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4176	-0-	-1373	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3950	-0-	-1599	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3498	-0-	-1374	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

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
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-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 #: 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
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2359	-0-	-1169	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2493	-0-	-207	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
*02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

09	2910 X	2552	-0-	-358	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
10	2728 X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	1346	-0-	-1382	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	2604 N	595	-0-	-2009	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

09	4230 X	3242	-0-	-988	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
*02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

09	3360 X	1817	-0-	-1543	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2176	-0-	-986	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
*02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

09	2670 X	1479	-0-	-1191	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	955	-0-	-1680	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2815	-0-	15	229	2815	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					46
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					46
11	1230 N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-					46
12	1271 N	682	-0-	-589	-0-	682	2			N	-0-					46
01	1240 N	384	-0-	-856	-0-	384	2			N	-0-					46
02	756 N	292	-0-	-464	-0-	292	2			N	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4860 X	4495	-0-	-365	-0-	4495 2		Y	-0-			-0-
10	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529 2		Y	-0-			-0-
11	4740 X	4296	-0-	-444	-0-	4296 2		Y	-0-			-0-
12	4898 X	4451	-0-	-447	-0-	4451 2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	3977 2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	3595	-0-	-605	-0-	3586 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

09	4410 X	3504	-0-	-906	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4079	-0-	-331	-0-	4079 2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3566	-0-	-991	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2		N	-0-			-0-
*02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1424	-0-	-529	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

09	7230 X	6652	-0-	-578	-0-	6652 2		Y	-0-			-0-
10	7378 X	6767	-0-	-611	-0-	6767 2		Y	-0-			-0-
11	7020 X	6261	-0-	-759	-0-	6261 2		Y	-0-			-0-
12	7130 X	6836	-0-	-294	-0-	6836 2		Y	-0-			-0-
01	7006 X	6509	-0-	-497	-0-	6509 2		Y	-0-			-0-
02	6188 X	5139	-0-	-1049	-0-	5126 2	13 9	Y	12	12 8		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

09	4410 X	3906	-0-	-504	-0-	3906 2		Y	-0-			-0-
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		Y	-0-			-0-
11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		Y	-0-			-0-
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361 2		Y	-0-			-0-
*02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3638 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y	-0-			-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2144	-0-	-196	-0-	2144 2		Y	-0-			-0-
12	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2128 2		Y	-0-			-0-
01	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	2130 2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1940	-0-	-48	-0-	1940 2		Y	-0-			-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
09	3990 X	2747	-0-	-1243	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	1888	-0-	-2235	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	2824	-0-	-1136	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
*02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3558	2	10	9	Y	9	9	8			-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
09	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-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
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

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
09	3720 X	3199	-0-	-521	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3260	-0-	-336	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	2567	-0-	-913	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-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
09	2730 N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2820 N	2355	-0-	-465	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			N	-0-					-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
09	4950 X	4857	-0-	-93	-0-	4857	2			N	-0-					127
10	5115 X	4968	-0-	-147	-0-	4968	2			N	-0-					127
11	4950 X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2			N	-0-					127
12	5115 X	4592	-0-	-523	-0-	4592	2			N	-0-					127
01	5115 X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					127
02	4480 X	3389	-0-	-1091	-0-	3389	2			N	-0-					127

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
09	5460 X	4422	-0-	-1038	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4787	-0-	-204	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3039	-0-	-1518	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	2957	-0-	-1159	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

09	9870	X	4216	-0-	-5654	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	4202	-0-	-3920	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3625	-0-	-1745	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3268	-0-	-652	-0-	3259	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
01	2913	N	2869	-0-	-44	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2562	-0-	-70	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3255	-0-	-469	-0-	3246	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

09	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	625	-0-	-2375	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

09	4770	X	4415	-0-	-355	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3647	-0-	-910	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3009	-0-	-1107	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1776	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
09	1020	N	690	-0-	-330	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	992	N	458	-0-	-534	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	870	N	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-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
09	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	2			N	-0-					-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
09	4950	X	2642	-0-	-2308	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2430	-0-	-1569	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2238	-0-	-1422	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1715	-0-	-749	-0-	1711	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					32
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					32
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6321	2	3	9	N	3					35
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					35
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					35
02	6692	X	4211	-0-	-2481	-0-	4211	2			N	-0-					35

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
09	5700	X	5678	-0-	-22	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4877	-0-	-471	-0-	4877	2			N	-0-					-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
09	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2755	-0-	-1430	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3094	-0-	-866	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	2547	-0-	-1452	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2117	-0-	-1510	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2140	-0-	-1052	-0-	2134	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	5820	X	3654	-0-	-2166	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	4796	-0-	-1218	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4101	-0-	-1541	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4410	-0-	-1015	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
*02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3895	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

09	3240	X	1866	-0-	-1374	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2000	-0-	-1348	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2057	-0-	-223	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

09	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3746	-0-	-286	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

09	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6520	-0-	-455	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6393	-0-	-520	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4706	-0-	-2207	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5497	-0-	-663	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			Y	-0-					-0-
01	3063	N	2955	-0-	-108	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

09	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

09	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			Y	-0-					45
10	5673	X	5510	-0-	-163	-0-	5510	2			Y	-0-					45
11	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	4882	2			Y	-0-					45
12	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	5471	2			Y	-0-					45
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			Y	-0-					45
02	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			Y	-0-					45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

09	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

09	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
*02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

09	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3078	-0-	-226	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

09	4980	X	4304	-0-	-676	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4293	-0-	-605	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3569	-0-	-988	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3240	-0-	-764	-0-	3231	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	3540	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

09	3540	X	2812	-0-	-728	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2647	-0-	-13	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

09	4710	X	4406	-0-	-304	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3854	-0-	-856	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1879	-0-	-2237	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	818	-0-	-1693	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	1507	-0-	-2301	-0-	1496	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

09	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-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
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

09	5010	X	4019	-0-	-991	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2586	-0-	-1785	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	422	-0-	-4600	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	789	-0-	-2935	-0-	789	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

09	5280	X	4963	-0-	-317	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4662	-0-	-378	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4046	-0-	-1100	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3165	-0-	-1237	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2597	-0-	-1575	-0-	2590	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

09	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-					-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 #: 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
09	4050 X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	2829	-0-	-783	-0-	2820	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					142
10	4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2			N	-0-					142
11	4770 X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					142
12	4929 X	4694	-0-	-235	-0-	4694	2			N	-0-					142
01	4929 X	4354	-0-	-575	-0-	4354	2			N	-0-					142
02	4452 X	3405	-0-	-1047	-0-	3405	2			N	-0-					142

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

09	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

09	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4244	-0-	-530	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3887	-0-	-493	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3779	-0-	-141	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2729	-0-	-71	-0-	2721	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

09	6330 X	5952	-0-	-378	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
10	6386 X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
11	6210 X	5665	-0-	-545	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
02	5628 X	5206	-0-	-422	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

09	7260 X	6523	-0-	-737	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
10	7254 X	6815	-0-	-439	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
11	7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
12	6913 X	6544	-0-	-369	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
01	6820 X	5678	-0-	-1142	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	3551	-0-	-944	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3702	-0-	-162	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	3855	-0-	-653	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
12	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-
01	6076 X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	4847	-0-	-949	-0-	4835	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

09	5580 X	5154	-0-	-426	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	4790	-0-	-759	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	4526	-0-	-634	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
12	5332 X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
01	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
02	4816 X	4743	-0-	-73	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
11	5400 X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
12	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
02	5712 X	4213	-0-	-1499	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

09	7260 X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
10	7502 X	6219	-0-	-1283	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
11	7260 X	6551	-0-	-709	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
12	7502 X	5856	-0-	-1646	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
01	7161 X	4315	-0-	-2846	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
*02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

09	420 N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-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
09	4440 X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	4176	-0-	-264	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3560	-0-	-332	-0-	3549	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

09	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	7224 X	5487	-0-	-1737	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

09	6480 X	5278	-0-	-1202	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
10	6696 X	4809	-0-	-1887	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
11	6480 X	4897	-0-	-1583	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
12	6696 X	5638	-0-	-1058	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4715	-0-	-213	-0-	4703	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

09	3870 X	3647	-0-	-223	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3137	-0-	-733	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3920	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

09	2910 X	2252	-0-	-658	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2159	-0-	-445	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

09	3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	2621	-0-	-851	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	2298	-0-	-972	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3317 X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	2025	-0-	-1292	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2050	-0-	-498	-0-	2043	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

09	5070 X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
10	5146 X	4948	-0-	-198	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
11	4980 X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
12	5022 X	4869	-0-	-153	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	3906	-0-	-546	-0-	3895	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4418	-0-	-172	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2040	-0-	-256	-0-	2034	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

09	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

09	3960	X	2406	-0-	-1554	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3218	-0-	-442	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
*02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

09	3600	X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					162
10	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					162
11	4680	X	4483	-0-	-197	-0-	4466	2	17	9	N	15					177
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			N	-0-					177
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					177
02	4592	X	4025	-0-	-567	-0-	4025	2			N	-0-					177

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3644	-0-	544	544	3644	2		Y	-0-			-0-
11	3822 X	3278	-0-	-544	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

09	4530 X	4222	-0-	-308	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3484	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

09	4020 X	3669	-0-	-351	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3724	-0-	-430	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

09	4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	4242	-0-	-348	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3574	-0-	-1045	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

09	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3275	-0-	-662	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	3011	-0-	-799	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2416	-0-	-524	-0-	2409	2	7 9	Y	6	6 8		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

09	6270 X	3933	-0-	-2337	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	3762	-0-	-1353	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	2674	-0-	-1946	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
*02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

09	5820 X	5517	-0-	-303	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
10	6014 X	5140	-0-	-874	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5122	-0-	-698	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4810	-0-	-342	-0-	4810	2		N	-0-			-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
09	7740	X	7196	-0-	-544	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6749	-0-	-811	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6906	-0-	-906	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7025	-0-	-756	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5877	-0-	-843	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3319	-0-	-489	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

09	4350	X	3816	-0-	-534	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4125	-0-	-225	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

09	3840	X	3578	-0-	-262	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2299	-0-	-865	-0-	2292	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2354	-0-	-436	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2150	-0-	-230	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

09	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1793	-0-	-83	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

09	8160	X	7395	-0-	-765	-0-	7395	2			Y	-0-					26
10	8432	X	7613	-0-	-819	-0-	7613	2			Y	-0-					26
11	8160	X	5172	-0-	-2988	-0-	5172	2			Y	-0-					26
12	8215	X	7367	-0-	-848	-0-	7345	2	22	9	Y	20					46
01	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			Y	-0-					46
02	6748	X	5705	-0-	-1043	-0-	5705	2			Y	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	37	-0-	-983	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7138	-0-	4338	4338	7138	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

09	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

09	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2315	-0-	-233	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

09	2970	X	2015	-0-	-955	-0-	2015	2			N	-0-					17
10	2852	X	2095	-0-	-757	-0-	2095	2			N	-0-					17
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					17
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					17
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					17
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

09	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2352	-0-	-934	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	321	-0-	-2619	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

09	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

09	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

09	5550	X	3997	-0-	-1553	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4088	-0-	-1647	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3837	-0-	-1713	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3469	-0-	-255	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

09	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3348	-0-	-1002	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2512	-0-	-260	-0-	2505	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

09	4740	X	4113	-0-	-627	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3062	-0-	-802	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4432	-0-	-962	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4733	-0-	-671	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

09	3390	X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2452	-0-	-1020	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

09	7380	X	6645	-0-	-735	-0-	6645	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7230	-0-	-396	-0-	7230	2			Y	-0-					-0-
11	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	4000	-0-	-3223	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
*02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7066	2	18	9	Y	16	16	8			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5577	-0-	-513	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4327	-0-	-909	-0-	4314	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2942	-0-	-362	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2026	-0-	-1508	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1745	-0-	-1223	-0-	1741	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

09	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

09	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

09	3120	X	2553	-0-	-567	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2125	-0-	-311	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2382	-0-	-446	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

09	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1888	-0-	-604	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4013	2	52	9	N	47	165	1			50
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					50
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					50
12	2666	X	1592	-0-	-1074	-0-	1592	2			N	-0-					50
01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	2			N	-0-					50
02	3584	X	1396	-0-	-2188	-0-	1396	2			N	-0-					50

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

09	3900	X	3523	-0-	-377	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

09	7650	X	6748	-0-	-902	-0-	6748	2			N	-0-					13
10	7502	X	6996	-0-	-506	-0-	6996	2			N	-0-					13
11	7260	X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					13
12	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	6778	2			N	-0-					13
01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					13
02	6328	X	5829	-0-	-499	-0-	5829	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

09	7200	X	6702	-0-	-498	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6425	-0-	-775	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6849	-0-	-591	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5179	-0-	-869	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3024	-0-	-666	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2650	-0-	-1298	-0-	2642	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

09	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2630	-0-	-10	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

09	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3985	-0-	-245	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3610	-0-	-254	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

09	6300	X	5896	-0-	-404	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5874	-0-	-636	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

09	3000	N	6476	-0-	3476	14489	6476	2			N	-0-					28
10	20380	X	5891	-0-	-14489	-0-	5891	2			N	-0-					28
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					28
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					28
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					28
02	6048	X	2555	-0-	-3493	-0-	2555	2			N	-0-					28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5501	-0-	2401	2401	5501	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4093	-0-	1093	3494	4093	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3769	-0-	669	4163	3769	2			Y	-0-					-0-
01	7176	X	3013	-0-	-4163	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2028	-0-	-380	-0-	2021	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

09	4290	X	3469	-0-	-821	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3254	2	9	9	Y	8	8	8			-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
09	4410 X	4077	-0-	-333	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
01	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3777	-0-	-115	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

09	4500 X	4258	-0-	-242	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	3344	-0-	-1126	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3487	-0-	-1132	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2263	-0-	-2294	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	2363	-0-	-1585	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

09	6120 X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	6200 X	5769	-0-	-431	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
12	5952 X	5441	-0-	-511	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
01	5952 X	2799	-0-	-3153	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	5012 X	2383	-0-	-2629	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

09	6990 X	5762	-0-	-1228	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
10	6913 X	6267	-0-	-646	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
11	6270 X	6065	-0-	-205	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
12	6479 X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
01	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
02	5348 X	5298	-0-	-50	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

09	4650 X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4063	-0-	-587	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	3763	-0-	-737	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	3744	-0-	-720	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3056	-0-	-836	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			Y	-0-					-0-
10	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
11	8670 X	8387	-0-	-283	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
12	9455 X	9025	-0-	-430	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
01	9455 X	8027	-0-	-1428	-0-	8027	2			Y	-0-					-0-
02	8708 X	8090	-0-	-618	-0-	8069	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5910 X	5506	-0-	-404	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	5610	-0-	-218	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	5195	-0-	-295	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	4993	-0-	-711	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4283	-0-	-869	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

09	4590 X	3549	-0-	-1041	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	3650	-0-	-1093	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3820	-0-	-590	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	2690	-0-	-999	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	2765	-0-	-931	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

09	2640 X	1877	-0-	-763	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
10	2728 X	1732	-0-	-996	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3505	-0-	405	405	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3505	-0-	405	810	3505	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2927	-0-	127	937	2927	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3485	-0-	-545	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	2725	-0-	-971	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
*02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2188	-0-	-881	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2281	-0-	-1863	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2970	X	1516	-0-	-1454	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1767	-0-	-1240	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2035	-0-	-875	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1016	-0-	-1619	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

09	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2765	-0-	-7	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4560	-0-	-256	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5651	-0-	-289	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	3613	-0-	-2211	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2469	-0-	-1283	-0-	2469	2			N	-0-					-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
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	5314	-0-	-80	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4861	-0-	-533	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
02	5096 X	3849	-0-	-1247	-0-	3849	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2793	-0-	-777	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	2873	-0-	-711	-0-	2873	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

09	2550 N	2344	-0-	-206	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2402	-0-	-202	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		Y	-0-			-0-
10	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
12	2604 N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	2127	-0-	-29	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2386	-0-	-302	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

09	3630 X	3312	-0-	-318	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3227	-0-	-524	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	2779	-0-	-731	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	2133	-0-	-1494	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2731	-0-	-181	-0-	2731	2		N	-0-			-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 #: 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
09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	5011	-0-	-197	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

09	2310 X	1450	-0-	-860	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1330	-0-	-1057	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4409	-0-	1309	1309	4409	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3351	-0-	551	1860	3351	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

09	5610 X	5267	-0-	-343	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5373	-0-	-331	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
11	5490 X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
12	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
01	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4231	-0-	-697	-0-	4219	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

09	4770 X	4750	-0-	-20	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4444	-0-	-326	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3912	-0-	-512	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

09	5340 X	5327	-0-	-13	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	4947	-0-	-571	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	5140	-0-	-200	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4922	-0-	-62	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

09	3270 X	2215	-0-	-1055	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

09	6900 X	6693	-0-	-207	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6707	-0-	-268	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
11	6180 X	6094	-0-	-86	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
12	6913 X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	5613	-0-	-1300	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
02	6244 X	4848	-0-	-1396	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	2526	-0-	-1535	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	1994	-0-	-4894	-0-	1987	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

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
09	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3776	-0-	-1494	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3620	-0-	-356	-0-	3609	2	11	9	Y	10	10	8			-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
09	8130	X	7618	-0-	-512	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7881	-0-	-489	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7497	-0-	-573	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7725	-0-	-490	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6902	-0-	-210	-0-	6902	2			N	-0-					-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
09	4230	X	3951	-0-	-279	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3731	-0-	-349	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3284	-0-	-412	-0-	3275	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

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
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					23
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					23
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2					25
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					25
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					25
02	5208	X	3803	-0-	-1405	-0-	3803	2			N	-0-					25

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
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3513	-0-	-323	-0-	3504	2	9	9	Y	8	8	8			-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
09	10680	X	6228	-0-	-4452	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6324	-0-	-527	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5290	-0-	-506	-0-	5290	2			N	-0-					-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
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3615	-0-	-1481	-0-	3605	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5505	-0-	-525	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5901	-0-	-206	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4994	-0-	-494	-0-	4981	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3800	-0-	-1129	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3575	-0-	-681	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

09	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2877	-0-	-967	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2936	-0-	-574	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2945	-0-	-275	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

09	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	1609	-0-	-2173	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	1260	-0-	-2400	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1229	-0-	-2677	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1432	-0-	-2474	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	1584	-0-	-1944	-0-	1580	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5910 X	5349	-0-	-561	-0-	5349 2		Y	-0-			-0-
10	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	5723 2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5302	-0-	-398	-0-	5302 2		Y	-0-			-0-
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		Y	-0-			-0-
01	5735 X	5093	-0-	-642	-0-	5093 2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4248	-0-	-736	-0-	4236 2	12 9	Y	11	11 8		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	4382	-0-	-609	-0-	4382 2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	3851	-0-	-979	-0-	3851 2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	3947	-0-	-1044	-0-	3947 2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	4067 2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	3414	-0-	-1318	-0-	3404 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284 2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163 2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997 2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4264	-0-	-355	-0-	4264 2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164 2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3747	-0-	-257	-0-	3747 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

09	7320 X	5149	-0-	-2171	-0-	5149 2		Y	-0-			-0-
10	7564 X	5998	-0-	-1566	-0-	5998 2		Y	-0-			-0-
11	7320 X	5639	-0-	-1681	-0-	5639 2		Y	-0-			-0-
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2		Y	-0-			-0-
01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837 2		Y	-0-			-0-
*02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6094 2	17 9	Y	15	15 8		-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

09	4680 X	4458	-0-	-222	-0-	4458 2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4627	-0-	-209	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4021	-0-	-629	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

09	4290 X	4130	-0-	-160	-0-	4130 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4223	-0-	-210	-0-	4223 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3991	-0-	-299	-0-	3991 2		N	-0-			-0-
12	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3656	-0-	-180	-0-	3656 2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

09	4890 X	4320	-0-	-570	-0-	4320 2		Y	-0-			-0-
10	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299 2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4127	-0-	-583	-0-	4127 2		Y	-0-			-0-
12	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4391 2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391 2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3892	-0-	-140	-0-	3882 2	10 9	Y	9	9 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4628	-0-	-664	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

09	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			Y	-0-					-0-
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			Y	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	4178	-0-	-3578	-0-	4166	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

09	7890	X	7328	-0-	-562	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7580	-0-	-449	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7199	-0-	-481	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
01	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6098	-0-	-762	-0-	6081	2	17	9	Y	15	15	8			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					27
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					27
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4613	2	285	9	N	259	189	1			97
12	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	4413	2			N	-0-					97
01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					97
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	4267	2			N	-0-					97

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

09	16980	X	6634	-0-	-10346	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
10	17546	X	6183	-0-	-11363	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	5241	-0-	-5769	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7398	-0-	-1840	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	6363	-0-	-1542	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4571	-0-	-1617	-0-	4558	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4139	-0-	-705	-0-	4128	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

09	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-					-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
09	4290 X	3646	-0-	-644	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	1494	-0-	-2646	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	2858	-0-	-955	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	941	-0-	-2872	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	1793	-0-	-1623	-0-	1791	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					-0-
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					-0-
11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
02	6524 X	6041	-0-	-483	-0-	6024	2	17	9	Y	15	15	8			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

09	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

09	3750 X	3355	-0-	-395	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3247	-0-	-628	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2973	-0-	-275	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

09	4020 X	3731	-0-	-289	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3791	-0-	-363	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

09	3570 X	3551	-0-	-19	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2420	-0-	-1238	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2812	-0-	-492	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

09	6150 X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
10	6293 X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
11	6090 X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
12	6138 X	5937	-0-	-201	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
01	5921 X	5882	-0-	-39	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	5202	-0-	-62	-0-	5202	2			Y	-0-					-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 #: 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
09	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2334	-0-	-704	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
*02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4456	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

09	7350	X	7011	-0-	-339	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7090	-0-	-350	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6685	-0-	-425	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6805	-0-	-542	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6665	-0-	-682	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	13283	-0-	-4537	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	12557	-0-	-5857	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	11416	-0-	-6998	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
*02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

09	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2402	-0-	-146	-0-	2395	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

09	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1510	-0-	-691	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1217	-0-	-523	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5038	-0-	-32	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6000 X	4563	-0-	-1437	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
10	5456 X	4675	-0-	-781	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
11	4800 X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
12	4960 X	3564	-0-	-1396	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
01	4805 X	3545	-0-	-1260	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	4256 X	4187	-0-	-69	-0-	4176	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

09	7290 X	6398	-0-	-892	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-
10	7068 X	6090	-0-	-978	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
11	5820 X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
12	6603 X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
01	6603 X	6110	-0-	-493	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	5500	-0-	-296	-0-	5485	2	15	9	Y	14	14	8			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

09	4830 X	3521	-0-	-1309	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	3506	-0-	-1423	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	2725	-0-	-1685	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3499	-0-	-872	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
*02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

09	4830 X	4258	-0-	-572	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4593	-0-	-398	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4735	-0-	-95	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4463	-0-	-528	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

09	4260 X	4230	-0-	-30	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4301	-0-	-8	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4162	-0-	-8	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3259	-0-	-773	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

09	6060 X	5902	-0-	-158	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	4198	-0-	-2064	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
11	6060 X	4083	-0-	-1977	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5600	-0-	-662	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
01	6262 X	6188	-0-	-74	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
02	5516 X	5431	-0-	-85	-0-	5431	2			Y	-0-					-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
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

09	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3616	-0-	-724	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	4119	-0-	-25	-0-	4108	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

09	4200 X	3480	-0-	-720	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3386	-0-	-954	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	2946	-0-	-1254	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3405	-0-	-718	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2237	-0-	-1359	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3099	-0-	-149	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

09	4050 X	3557	-0-	-493	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3476	-0-	-213	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3043	-0-	-646	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					105
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					105
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					105
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					105
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					105
02	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

09	4200 X	3503	-0-	-697	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3589	-0-	-401	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

09	6660 X	6449	-0-	-211	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
10	6820 X	3342	-0-	-3478	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
11	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			Y	-0-					-0-
12	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
*02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6018	2	17	9	Y	15	15	8			-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 #: 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
09	2520 X	2143	-0-	-377	-0-	2143 2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		Y	-0-			-0-
12	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2494 2		Y	-0-			-0-
01	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163 2		Y	-0-			-0-
*02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2199 2	7 9	Y	6	6 8		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

09	4920 X	4880	-0-	-40	-0-	4880 2		N	-0-			-0-
10	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	4751 2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4579	-0-	-341	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
12	5084 X	4654	-0-	-430	-0-	4654 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	4938 2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4023	-0-	-541	-0-	4023 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

09	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	4367 2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4565	-0-	-643	-0-	4565 2		N	-0-			-0-
11	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	4446 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4475	-0-	-640	-0-	4475 2		N	-0-			-0-
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2		N	-0-			-0-
*02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

09	3210 X	3066	-0-	-144	-0-	3066 2		Y	-0-			-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113 2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141 2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093 2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2854	-0-	-2	-0-	2847 2	7 9	Y	6	6 8		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

09	3690 X	3377	-0-	-313	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3445	-0-	-185	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543 2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2565	-0-	-627	-0-	2565 2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

09	11580 X	5545	-0-	-6035	-0-	5545 2		N	-0-			-0-
10	10416 X	4777	-0-	-5639	-0-	4777 2		N	-0-			-0-
11	8580 X	4060	-0-	-4520	-0-	4060 2		N	-0-			-0-
12	7750 X	4030	-0-	-3720	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
01	6758 X	4076	-0-	-2682	-0-	4076 2		N	-0-			-0-
*02	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8483	-0-	-445	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	8258	-0-	-670	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7303	-0-	-1209	-0-	7282	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

09	6030	X	3466	-0-	-2564	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3406	-0-	-686	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3237	-0-	-603	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	3164	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

09	7920	X	7329	-0-	-591	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7392	-0-	-730	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7244	-0-	-496	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7118	-0-	-663	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7355	-0-	-240	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6339	-0-	-493	-0-	6321	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	7519	-0-	-14	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7195	-0-	-95	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6287	-0-	-685	-0-	6270	2	17	9	Y	15	15	8			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

09	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	962	-0-	-774	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

09	7320	X	7280	-0-	-40	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			Y	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7243	-0-	-321	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6572	-0-	-260	-0-	6554	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5704	-0-	-764	-0-	5687	2	17	9	Y	15	15	8			-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
09	1860 N	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

09	3570 X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	3126	-0-	-354	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3162	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

09	4770 X	4427	-0-	-343	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4493	-0-	-436	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4393	-0-	-347	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	3722	-0-	-1122	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

09	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2269	-0-	-1271	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	2022	-0-	-162	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4560 X	4147	-0-	-413	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	3816	-0-	-958	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	3145	-0-	-1167	-0-	3137	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

09	7620 X	6979	-0-	-641	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	7002	-0-	-779	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	7410 X	6321	-0-	-1089	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	6902	-0-	-600	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	6911	-0-	-374	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5025	-0-	-1443	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

09	5850 X	5842	-0-	-8	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
10	6045 X	6017	-0-	-28	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
11	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
12	6045 X	5748	-0-	-297	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5709	-0-	-336	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
02	5460 X	5200	-0-	-260	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
10	6324 X	6234	-0-	-90	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
01	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
02	6048 X	4132	-0-	-1916	-0-	4119	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

09	5460 X	4469	-0-	-991	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4254	-0-	-936	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4867	-0-	-496	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4170 X	2009	-0-	-2161	-0-	2009	2			N	-0-					29
10	4030 X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					29
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					29
12	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					29
01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					29
*02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

09	3000 N	2993	-0-	-7	23	2993	2			N	-0-					-0-
10	3035 N	3012	-0-	-23	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2450	-0-	-350	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

09	3690 X	3637	-0-	-53	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3388 X	3139	-0-	-249	-0-	3130	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	841	-0-	-475	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

09	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					-0-
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
11	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	4678	-0-	-1790	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
11	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1960	-0-	-241	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2			Y	-0-					-0-
*02	2301 N	1684	-0-	-617	-0-	1678	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	7080 X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2		Y	-0-			-0-
10	7316 X	7107	-0-	-209	-0-	7107	2		Y	-0-			-0-
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		Y	-0-			-0-
12	6913 X	5064	-0-	-1849	-0-	5064	2		Y	-0-			-0-
01	7099 X	4630	-0-	-2469	-0-	4630	2		Y	-0-			-0-
02	6216 X	4184	-0-	-2032	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
10	6014 X	5907	-0-	-107	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5593	-0-	-227	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5698	-0-	-316	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
02	5488 X	4953	-0-	-535	-0-	4953	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		Y	-0-			-0-
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		Y	-0-			-0-
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3073	-0-	-343	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

09	2814 X	2424	-0-	-390	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	1948	-0-	-904	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1829	-0-	-931	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	1891	-0-	-961	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1979	-0-	-873	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
02	2268 X	1723	-0-	-545	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3047	-0-	-397	-0-	3047	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

09	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2611	-0-	-357	-0-	2611	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

09	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4224	-0-	-829	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	3867	-0-	-1023	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
12	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3847	-0-	-185	-0-	3847	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6960 X	6476	-0-	-484	-0-	6476 2		Y	-0-			-0-
10	7161 X	6354	-0-	-807	-0-	6354 2		Y	-0-			-0-
11	6870 X	6088	-0-	-782	-0-	6088 2		Y	-0-			-0-
12	6944 X	6226	-0-	-718	-0-	6226 2		Y	-0-			-0-
01	6851 X	6403	-0-	-448	-0-	6403 2		Y	-0-			-0-
02	6048 X	5485	-0-	-563	-0-	5470 2	15 9	Y	14	14 8		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

09	6990 X	6291	-0-	-699	-0-	6291 2		Y	-0-			-0-
10	7223 X	6460	-0-	-763	-0-	6460 2		Y	-0-			-0-
11	6720 X	6528	-0-	-192	-0-	6528 2		Y	-0-			-0-
12	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6602 2		Y	-0-			-0-
01	6944 X	6547	-0-	-397	-0-	6547 2		Y	-0-			-0-
02	5824 X	5760	-0-	-64	-0-	5760 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

09	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2988	-0-	-372	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			-0-
*02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

09	4410 X	4398	-0-	-12	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
10	4557 X	4525	-0-	-32	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4380	-0-	-177	-0-	4380 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3486	-0-	-630	-0-	3486 2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		N	-0-			-0-
11	5310 X	5179	-0-	-131	-0-	5179 2		N	-0-			-0-
12	5487 X	5250	-0-	-237	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4983	-0-	-85	-0-	4983 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

09	4560 X	3778	-0-	-782	-0-	3778 2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	3781	-0-	-807	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	2785	-0-	-1655	-0-	2785 2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	2897	-0-	-1226	-0-	2897 2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496 2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3161	-0-	-367	-0-	3152 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

09	5280 X	5234	-0-	-46	-0-	5234 2		Y	-0-			-0-
10	5456 X	4441	-0-	-1015	-0-	4441 2		Y	-0-			-0-
11	5280 X	4340	-0-	-940	-0-	4340 2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	4726	-0-	-730	-0-	4726 2		Y	-0-			-0-
01	5394 X	2617	-0-	-2777	-0-	2617 2		Y	-0-			-0-
02	4872 X	2984	-0-	-1888	-0-	2976 2	8 9	Y	7	7 8		-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 #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 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
09	3120	X	1427	-0-	-1693	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1401	-0-	-1451	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1276	-0-	-494	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	965	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

09	7620	X	4892	-0-	-2728	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7736	-0-	-138	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7562	-0-	-312	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
*02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

09	4470	X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3330	-0-	-366	-0-	3321	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

09	4800	X	3859	-0-	-941	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4329	-0-	-538	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3522	-0-	-174	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

09	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					-0-
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
*02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	3992	-0-	-1929	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
*02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-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
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
11	5520 X	4985	-0-	-535	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
12	5704 X	5147	-0-	-557	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
01	5704 X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	4637	-0-	-627	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

09	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			Y	-0-					-0-
10	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			Y	-0-					-0-
11	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			Y	-0-					-0-
12	12834 X	9012	-0-	-3822	-0-	9012	2			Y	-0-					-0-
01	12834 X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	11564 X	7132	-0-	-4432	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

09	8160 X	7610	-0-	-550	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
10	8339 X	7965	-0-	-374	-0-	7965	2			Y	-0-					-0-
11	7980 X	7607	-0-	-373	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-
12	8246 X	7543	-0-	-703	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
01	8091 X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
02	7084 X	6750	-0-	-334	-0-	6732	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

09	4710 X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
10	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
11	4530 X	3916	-0-	-614	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
12	4681 X	4011	-0-	-670	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3340	-0-	-664	-0-	3331	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

09	4200 X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
10	4278 X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3823	-0-	-317	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
12	4278 X	3535	-0-	-743	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	3302	-0-	-254	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
*02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

09	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
11	6210 X	4918	-0-	-1292	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	4652	-0-	-1765	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
02	6916 X	5641	-0-	-1275	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6270	X	5600	-0-	-670	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5034	-0-	-202	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

09	6600	X	6097	-0-	-503	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6059	-0-	-699	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5476	-0-	-1004	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5570	-0-	-1126	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
*02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

09	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4179	-0-	-111	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	2932	-0-	-1501	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3184	-0-	-764	-0-	3175	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6249	-0-	-1129	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-					-0-
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6773	-0-	-423	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2846	-0-	-570	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

09	3169	X	2898	-0-	-271	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1661	-0-	-788	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2241	-0-	-447	-0-	2235	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1699	-0-	-485	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4410	X	2625	-0-	-1785	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	2189	-0-	-2368	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	2709	-0-	-1701	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2948	-0-	-1454	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2598	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

09	9180	X	7400	-0-	-1780	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7582	-0-	-850	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7508	-0-	-652	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7524	-0-	-846	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

09	5490	X	5122	-0-	-368	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4456	-0-	-734	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4070	-0-	-1231	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3518	-0-	-1130	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

09	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	2			N	-0-					25
10	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					25
11	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2			N	-0-					25
12	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	3813	2			N	-0-					25
01	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			N	-0-					25
02	3584	X	3338	-0-	-246	-0-	3338	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

09	12630	X	8158	-0-	-4472	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
10	10726	X	7632	-0-	-3094	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
11	10380	X	6755	-0-	-3625	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
12	10323	X	6194	-0-	-4129	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	6178	-0-	-2936	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	5057	-0-	-2559	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

09	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2470	-0-	-386	-0-	2463	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

09	6210	X	5324	-0-	-886	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4274	-0-	-1936	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4948	-0-	-1252	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	3499	-0-	-2701	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	2433	-0-	-2299	-0-	2426	2	7	9	Y	6	6	8			-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
09	6420 X	5973	-0-	-447	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
10	6572 X	6176	-0-	-396	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	6270 X	5298	-0-	-972	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6346	-0-	-71	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5800	-0-	-493	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	5397	-0-	-175	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

09	7890 X	6948	-0-	-942	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
10	8153 X	6702	-0-	-1451	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	5931	-0-	-1869	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	6157	-0-	-1624	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	5484	-0-	-2080	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	5823	-0-	-673	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

09	2820 X	503	-0-	-2317	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	2108 X	499	-0-	-1609	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	2040 X	466	-0-	-1574	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

09	3690 X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3049	-0-	-764	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	3695	-0-	-769	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	4956 X	3320	-0-	-1636	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

09	12990 X	12686	-0-	-304	-0-	12686	2			Y	-0-					-0-
10	13423 X	12106	-0-	-1317	-0-	12106	2			Y	-0-					-0-
11	12990 X	12435	-0-	-555	-0-	12435	2			Y	-0-					-0-
12	13330 X	12724	-0-	-606	-0-	12724	2			Y	-0-					-0-
01	13330 X	9595	-0-	-3735	-0-	9595	2			Y	-0-					-0-
*02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

09	4800 X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4185	-0-	-589	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3141	-0-	-1419	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4592	-0-	-27	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3571	-0-	-433	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8580 X	4356	-0-	-4224	-0-	4356 2		Y	-0-			-0-
10	8866 X	5117	-0-	-3749	-0-	5117 2		Y	-0-			-0-
11	8310 X	5286	-0-	-3024	-0-	5286 2		Y	-0-			-0-
12	8587 X	5249	-0-	-3338	-0-	5249 2		Y	-0-			-0-
01	6882 X	4560	-0-	-2322	-0-	4560 2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3418	-0-	-558	-0-	3409 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

09	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2		Y	-0-			-0-
10	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		Y	-0-			-0-
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		Y	-0-			-0-
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 2		Y	-0-			-0-
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		Y	-0-			-0-
02	6468 X	5577	-0-	-891	-0-	5563 2	14 9	Y	13	13 8		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

09	5400 X	3959	-0-	-1441	-0-	3959 2		Y	-0-			-0-
10	5115 X	4736	-0-	-379	-0-	4736 2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	3878	-0-	-1042	-0-	3878 2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	3720	-0-	-1147	-0-	3720 2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	3660 2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3329	-0-	-395	-0-	3320 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

09	8850 X	8229	-0-	-621	-0-	8229 2		N	-0-			-0-
10	8990 X	8601	-0-	-389	-0-	8601 2		N	-0-			-0-
11	8640 X	8121	-0-	-519	-0-	8121 2		N	-0-			-0-
12	8804 X	8302	-0-	-502	-0-	8302 2		N	-0-			-0-
01	8773 X	8155	-0-	-618	-0-	8155 2		N	-0-			-0-
02	7700 X	7329	-0-	-371	-0-	7329 2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

09	3480 X	3394	-0-	-86	-0-	3394 2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3495 2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2981 2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	3255 2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3132 2		Y	-0-			-0-
*02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

09	6060 X	5593	-0-	-467	-0-	5593 2		N	-0-			-0-
10	5859 X	5554	-0-	-305	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
11	5310 X	5058	-0-	-252	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
12	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	5442 2		N	-0-			-0-
01	5766 X	4987	-0-	-779	-0-	4987 2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4322	-0-	-858	-0-	4322 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

09	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		N	-0-			-0-
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526 2		N	-0-			-0-
11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-			-0-
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2		N	-0-			-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		N	-0-			-0-
02	7140 X	5104	-0-	-2036	-0-	5104 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8100 X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	7678	-0-	-692	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
11	8100 X	7217	-0-	-883	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	8339 X	7574	-0-	-765	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7000 X	5504	-0-	-1496	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

09	6750 X	6122	-0-	-628	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6373	-0-	-602	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
11	6750 X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
12	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6643	-0-	-270	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
02	5712 X	5667	-0-	-45	-0-	5652	2	15	9	Y	14	14	8			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

09	5820 X	5449	-0-	-371	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
10	5766 X	5569	-0-	-197	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
11	5610 X	5131	-0-	-479	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
12	5797 X	5163	-0-	-634	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
01	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
02	5096 X	4156	-0-	-940	-0-	4146	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

09	9180 X	8482	-0-	-698	-0-	8482	2			Y	-0-					-0-
10	9486 X	8697	-0-	-789	-0-	8697	2			Y	-0-					-0-
11	8940 X	8247	-0-	-693	-0-	8247	2			Y	-0-					-0-
12	9052 X	8188	-0-	-864	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
01	8897 X	8269	-0-	-628	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
02	7924 X	7320	-0-	-604	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

09	5040 X	4729	-0-	-311	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
12	4898 X	4204	-0-	-694	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
01	5208 X	4265	-0-	-943	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	3961	-0-	-323	-0-	3949	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
10	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
11	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
*02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4781	2	13	9	Y	12	12	8			-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
09	6690 X	6148	-0-	-542	-0-	6148	2		Y	-0-			-0-
10	6913 X	6187	-0-	-726	-0-	6187	2		Y	-0-			-0-
11	6390 X	5896	-0-	-494	-0-	5896	2		Y	-0-			-0-
12	6386 X	5630	-0-	-756	-0-	5630	2		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5923	-0-	-463	-0-	5923	2		Y	-0-			-0-
02	5740 X	5185	-0-	-555	-0-	5185	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

09	3210 X	1873	-0-	-1337	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	1465	-0-	-1790	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	1523	-0-	-1447	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		Y	-0-			-0-
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		Y	-0-			-0-
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	4059	-0-	-449	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

09	4860 X	4607	-0-	-253	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
*02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

09	5910 X	5625	-0-	-285	-0-	5625	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	5612	-0-	-92	-0-	5612	2		Y	-0-			-0-
11	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	5131	2		Y	-0-			-0-
12	6076 X	4929	-0-	-1147	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
01	6076 X	4179	-0-	-1897	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4970	-0-	-294	-0-	4970	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

09	5520 X	4878	-0-	-642	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2		Y	-0-			-0-
11	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	5173	2		Y	-0-			-0-
12	5704 X	5032	-0-	-672	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
02	4592 X	3526	-0-	-1066	-0-	3516	2	10 9	Y	9	9 8		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

09	7560 X	5948	-0-	-1612	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
10	6944 X	5470	-0-	-1474	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	4739	-0-	-2011	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
12	6975 X	5774	-0-	-1201	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
01	6975 X	5628	-0-	-1347	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4843	-0-	-701	-0-	4843	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4860 X	4110	-0-	-750	-0-	4110 2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	3905 2		Y	-0-			-0-
11	4410 X	3487	-0-	-923	-0-	3487 2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	3021	-0-	-1536	-0-	3021 2		Y	-0-			-0-
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		Y	-0-			-0-
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4199 2	12 9	Y	11	11 8		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

09	4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3662 2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3717	-0-	-273	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3212	-0-	-316	-0-	3212 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

09	4470 X	3880	-0-	-590	-0-	3880 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	3644 2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3498	-0-	-687	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3260	-0-	-352	-0-	3260 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

09	4680 X	4039	-0-	-641	-0-	4039 2		Y	-0-			-0-
10	4836 X	3880	-0-	-956	-0-	3880 2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4194	-0-	-486	-0-	4194 2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001 2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	3966 2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	2435	-0-	-1233	-0-	2428 2	7 9	Y	6	6 8		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

09	5370 X	4700	-0-	-670	-0-	4700 2		Y	-0-			-0-
10	5549 X	3918	-0-	-1631	-0-	3918 2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	3095	-0-	-2275	-0-	3095 2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	3421	-0-	-1880	-0-	3421 2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	2773	-0-	-2404	-0-	2773 2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3076	-0-	-1320	-0-	3076 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

09	3990 X	3831	-0-	-159	-0-	3831 2		N	-0-			-0-
10	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	4077 2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3942	-0-	-48	-0-	3942 2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3276	-0-	-847	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
01	4092 X	2686	-0-	-1406	-0-	2686 2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3169	-0-	-415	-0-	3169 2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		Y	-0-			-0-
10	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11686 2		Y	-0-			-0-
11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481 2		Y	-0-			-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2		Y	-0-			-0-
01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684 2		Y	-0-			-0-
*02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7048 2	20 9	Y	18	18 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6881	-0-	-259	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
12	7378 X	6646	-0-	-732	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6369	-0-	-1009	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	6394	-0-	-494	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

09	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
10	5952 X	5395	-0-	-557	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
11	5700 X	5118	-0-	-582	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
12	5797 X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
01	5704 X	5125	-0-	-579	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
02	4984 X	4504	-0-	-480	-0-	4492	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

09	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	5414	-0-	-186	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

09	6840 X	6212	-0-	-628	-0-	6212	2			Y	-0-					-0-
10	6913 X	6302	-0-	-611	-0-	6302	2			Y	-0-					-0-
11	6510 X	5298	-0-	-1212	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
12	6572 X	5452	-0-	-1120	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	4860	-0-	-1557	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	5065	-0-	-731	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

09	5040 X	4966	-0-	-74	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4297	-0-	-743	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4296	-0-	-912	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

09	4170 X	3556	-0-	-614	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3757	-0-	-490	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3126	-0-	-1121	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	3161	-0-	-171	-0-	3153	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

09	2880 X	2583	-0-	-297	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2161	-0-	-567	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	1565	-0-	-843	-0-	1561	2	4	9	Y	4	4	8			-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
09	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			Y	-0-					-0-
10	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			Y	-0-					-0-
11	15240	X	12691	-0-	-2549	-0-	12691	2			Y	-0-					-0-
12	15748	X	12116	-0-	-3632	-0-	12116	2			Y	-0-					-0-
01	15748	X	11765	-0-	-3983	-0-	11765	2			Y	-0-					-0-
02	16520	X	9914	-0-	-6606	-0-	9888	2	26	9	Y	24	24	8			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

09	2370	X	1882	-0-	-488	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1832	-0-	-538	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1696	-0-	-350	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

09	9990	X	9725	-0-	-265	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
10	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	7975	-0-	-2015	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
12	10230	X	7825	-0-	-2405	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	7506	-0-	-2724	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	7397	-0-	-1647	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

09	7890	X	7511	-0-	-379	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7607	-0-	-546	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7311	-0-	-780	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6568	-0-	-432	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			Y	-0-					-0-
10	9982	X	9442	-0-	-540	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-
11	9660	X	7744	-0-	-1916	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
12	9982	X	8106	-0-	-1876	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
01	9982	X	7008	-0-	-2974	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8779	-0-	-265	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

09	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	7788	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	7516	-0-	-284	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7282	-0-	-778	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	6675	-0-	-605	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

09	6450	X	6201	-0-	-249	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6193	-0-	-472	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5443	-0-	-1222	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5213	-0-	-1204	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5604	-0-	-80	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	19890 X	14683	-0-	-5207	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
10	19251 X	14832	-0-	-4419	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
11	17610 X	13555	-0-	-4055	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	17019 X	13239	-0-	-3780	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
01	16182 X	12655	-0-	-3527	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
02	13692 X	11232	-0-	-2460	-0-	11232	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

09	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
10	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
12	6758 X	5164	-0-	-1594	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
01	6758 X	4955	-0-	-1803	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	6776 X	5843	-0-	-933	-0-	5829	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

09	4230 X	3013	-0-	-1217	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
*02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
10	2635 N	2598	-0-	-37	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
11	2550 N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
01	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2198	-0-	-182	-0-	2192	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
02	4592 X	3577	-0-	-1015	-0-	3567	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
02	6272 X	4033	-0-	-2239	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

09	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
11	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	9889 X	9692	-0-	-197	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	9889 X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	11592 X	7935	-0-	-3657	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	12720	X	11297	-0-	-1423	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10759	-0-	-1271	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10800	-0-	-1383	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10642	-0-	-1231	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9383	-0-	-1145	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

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
09	7710	X	6980	-0-	-730	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6591	-0-	-1059	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	5896	-0-	-1420	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
*02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7026	2	18	9	Y	16	16	8			-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
09	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	4439	-0-	-1358	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4471	-0-	-1202	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4300	-0-	-684	-0-	4289	2	11	9	Y	10	10	8			-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
09	4980	X	4032	-0-	-948	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3935	-0-	-1015	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3523	-0-	-1220	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2814	-0-	-1022	-0-	2806	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

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
09	9210	X	7627	-0-	-1583	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	7848	-0-	-1514	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7140	-0-	-1320	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7448	-0-	-1046	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6543	-0-	-569	-0-	6543	2			Y	-0-					-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
09	4710	X	4411	-0-	-299	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3733	-0-	-383	-0-	3733	2			N	-0-					-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
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			Y	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5440	-0-	-860	-0-	5426	2	14	9	Y	13	13	8			-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
09	12900 X	10121	-0-	-2779	-0-	10121	2			Y	-0-					-0-
10	13237 X	10079	-0-	-3158	-0-	10079	2			Y	-0-					-0-
11	12570 X	8192	-0-	-4378	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
12	12741 X	7667	-0-	-5074	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
01	12741 X	6909	-0-	-5832	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
02	9436 X	6832	-0-	-2604	-0-	6813	2	19	9	Y	17	17	8			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

09	8940 X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
10	8959 X	7704	-0-	-1255	-0-	7704	2			Y	-0-					-0-
11	8220 X	6513	-0-	-1707	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
12	8339 X	7314	-0-	-1025	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
01	8339 X	6748	-0-	-1591	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
02	7168 X	5897	-0-	-1271	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

09	9810 X	8662	-0-	-1148	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
10	10044 X	8760	-0-	-1284	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
11	9420 X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2			Y	-0-					-0-
12	9424 X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			Y	-0-					-0-
01	9269 X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-
02	8092 X	7103	-0-	-989	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

09	38160 X	34451	-0-	-3709	-0-	34451	2			N	-0-					-0-
10	38657 X	34764	-0-	-3893	-0-	34764	2			N	-0-					-0-
11	36630 X	32732	-0-	-3898	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
12	37231 X	33486	-0-	-3745	-0-	33486	2			N	-0-					-0-
01	36487 X	32902	-0-	-3585	-0-	32902	2			N	-0-					-0-
02	32144 X	29015	-0-	-3129	-0-	29015	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

09	15150 X	13914	-0-	-1236	-0-	13914	2			Y	-0-					-0-
10	15655 X	14270	-0-	-1385	-0-	14270	2			Y	-0-					-0-
11	15150 X	13580	-0-	-1570	-0-	13580	2			Y	-0-					-0-
12	15345 X	13684	-0-	-1661	-0-	13684	2			Y	-0-					-0-
01	15035 X	12960	-0-	-2075	-0-	12960	2			Y	-0-					-0-
02	12964 X	11682	-0-	-1282	-0-	11650	2	32	9	Y	29	29	8			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

09	19710 X	16435	-0-	-3275	-0-	16435	2			Y	-0-					-0-
10	20026 X	15418	-0-	-4608	-0-	15418	2			Y	-0-					-0-
11	18720 X	15049	-0-	-3671	-0-	15049	2			Y	-0-					-0-
12	18104 X	15660	-0-	-2444	-0-	15660	2			Y	-0-					-0-
01	16988 X	14778	-0-	-2210	-0-	14778	2			Y	-0-					-0-
02	15148 X	12712	-0-	-2436	-0-	12712	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

09	24360 X	21784	-0-	-2576	-0-	21784	2			N	-0-					85
10	25110 X	22019	-0-	-3091	-0-	22019	2			N	-0-					85
11	23820 X	21423	-0-	-2397	-0-	21423	2			N	-0-					85
12	23808 X	21182	-0-	-2626	-0-	21182	2			N	-0-					85
01	23188 X	20740	-0-	-2448	-0-	20740	2			N	-0-					85
02	20328 X	18177	-0-	-2151	-0-	18177	2			N	-0-					85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	11700	X	10758	-0-	-942	-0-	10758	2			Y	-0-					-0-
10	12090	X	10687	-0-	-1403	-0-	10687	2			Y	-0-					-0-
11	11700	X	9954	-0-	-1746	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-
12	11811	X	10119	-0-	-1692	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	9549	-0-	-1859	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8230	-0-	-1738	-0-	8208	2	22	9	Y	20	20	8			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

09	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			Y	-0-					-0-
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	9485	2			Y	-0-					-0-
12	10230	X	9677	-0-	-553	-0-	9677	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	8718	-0-	-1512	-0-	8718	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	6007	-0-	-3653	-0-	5989	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

09	5760	X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	4624	-0-	-1328	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	4843	-0-	-857	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	3347	-0-	-2047	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3333	-0-	-867	-0-	3325	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2632	-0-	-995	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2395	-0-	-1161	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

09	3240	X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

09	5730	X	5158	-0-	-572	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4820	-0-	-605	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4470	-0-	-318	-0-	4458	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

09	5940	X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4896	-0-	-504	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6060	X	5168	-0-	-892	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4560	-0-	-228	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

09	3330	X	2568	-0-	-762	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2922	-0-	-348	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1962	-0-	-1417	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

09	5550	X	5018	-0-	-532	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4795	-0-	-661	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4769	-0-	-470	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4149	-0-	-527	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

09	4920	X	4311	-0-	-609	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4105	-0-	-855	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3749	-0-	-255	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

09	4470	X	4131	-0-	-339	-0-	4131	2			N	-0-					72
10	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2			N	-0-					72
11	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	4088	2			N	-0-					72
12	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	4179	2			N	-0-					72
01	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					72
02	3836	X	3409	-0-	-427	-0-	3409	2			N	-0-					72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

09	12120	X	10613	-0-	-1507	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-
10	12245	X	10585	-0-	-1660	-0-	10585	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	10014	-0-	-1566	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	10731	-0-	-1049	-0-	10731	2			Y	-0-					-0-
01	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			Y	-0-					-0-
02	9912	X	9442	-0-	-470	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

09	7350	X	6889	-0-	-461	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	6936	-0-	-442	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6550	-0-	-560	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6465	-0-	-851	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5540	-0-	-900	-0-	5526	2	14	9	Y	13	13	8			-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
09	12450	X	11040	-0-	-1410	-0-	11040	2			Y	-0-					-0-
10	12555	X	11136	-0-	-1419	-0-	11136	2			Y	-0-					-0-
11	11970	X	10218	-0-	-1752	-0-	10218	2			Y	-0-					-0-
12	12152	X	10400	-0-	-1752	-0-	10400	2			Y	-0-					-0-
01	11749	X	10165	-0-	-1584	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8913	-0-	-1391	-0-	8889	2	24	9	Y	22	22	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
11	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8829	-0-	-2483	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

09	11370	X	9054	-0-	-2316	-0-	9054	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	9453	-0-	-2110	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	8767	-0-	-1913	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
01	10168	X	8648	-0-	-1520	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7639	-0-	-817	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					-0-
10	14539	X	14493	-0-	-46	-0-	14493	2			Y	-0-					-0-
11	14010	X	12094	-0-	-1916	-0-	12094	2			Y	-0-					-0-
12	15190	X	12625	-0-	-2565	-0-	12625	2			Y	-0-					-0-
01	15190	X	11849	-0-	-3341	-0-	11849	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	11724	-0-	-2304	-0-	11693	2	31	9	Y	28	28	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

09	14280	X	11573	-0-	-2707	-0-	11573	2			Y	-0-					-0-
10	13795	X	11152	-0-	-2643	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
11	12000	X	10441	-0-	-1559	-0-	10441	2			Y	-0-					-0-
12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			Y	-0-					-0-
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			Y	-0-					-0-
*02	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11436	2	31	9	Y	28	28	8			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
11	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
*02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

09	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3155	-0-	-1285	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2344	-0-	-1810	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2165	-0-	-719	-0-	2159	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	8550	X	6755	-0-	-1795	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	6984	-0-	-1541	-0-	6984	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	6739	-0-	-1290	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6766	-0-	-798	-0-	6766	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

09	7740	X	6534	-0-	-1206	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6743	-0-	-821	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5769	-0-	-1491	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5173	-0-	-2236	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	2714	-0-	-4695	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5935	-0-	-113	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

09	8820	X	8477	-0-	-343	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8538	-0-	-576	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7963	-0-	-797	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7986	-0-	-787	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7262	-0-	-1511	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6723	-0-	-1201	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

09	18420	X	14949	-0-	-3471	-0-	14949	2			Y	-0-					-0-
10	18848	X	14969	-0-	-3879	-0-	14969	2			Y	-0-					-0-
11	18000	X	13621	-0-	-4379	-0-	13621	2			Y	-0-					-0-
12	17050	X	13487	-0-	-3563	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
01	15903	X	12897	-0-	-3006	-0-	12897	2			Y	-0-					-0-
02	13944	X	11184	-0-	-2760	-0-	11154	2	30	9	Y	27	27	8			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

09	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	10375	-0-	-568	-0-	10375	2			Y	-0-					-0-
11	10590	X	9767	-0-	-823	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	9400	-0-	-1543	-0-	9400	2			Y	-0-					-0-
01	10943	X	8852	-0-	-2091	-0-	8852	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	7321	-0-	-2423	-0-	7301	2	20	9	Y	18	18	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3382	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

09	10350	X	8237	-0-	-2113	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	8594	-0-	-1636	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
11	9210	X	7876	-0-	-1334	-0-	7876	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7200	-0-	-2038	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7890	X	6168	-0-	-1722	-0-	6168	2			N	-0-					38
10	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5828	2	2	9	N	2					40
11	7320	X	5130	-0-	-2190	-0-	5126	2	4	9	N	4					44
12	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	5093	2			N	-0-					44
01	6944	X	5295	-0-	-1649	-0-	5295	2			N	-0-					44
02	5768	X	5559	-0-	-209	-0-	5559	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 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
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7965	-0-	-675	-0-	7965	2			Y	-0-					-0-
12	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7881	-0-	-1047	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	6889	-0-	-1315	-0-	6870	2	19	9	Y	17	17	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 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
09	7260	X	6686	-0-	-574	-0-	6686	2			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5502	-0-	-1278	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5311	-0-	-1602	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	4651	-0-	-2262	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	4159	-0-	-2085	-0-	4148	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 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
09	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
*02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

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
09	7470	X	5794	-0-	-1676	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
10	7719	X	5980	-0-	-1739	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	5531	-0-	-1939	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5942	-0-	-847	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4518	-0-	-886	-0-	4506	2	12	9	Y	11	11	8			-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
09	21540	X	14798	-0-	-6742	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	14672	-0-	-6346	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	12751	-0-	-5699	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	11914	-0-	-5632	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	12095	-0-	-3901	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	10432	-0-	-3372	-0-	10432	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2012

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

*03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	2	N	-0-					-0-
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	107	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	129	1	2715	2	N	-0-					-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	136	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	126	1	2706	2	N	-0-					-0-
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3423	-0-	423	423	163	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3106	-0-	6	429	152	1	2954	2	N	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

09	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	133	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	2411	-0-	-1154	-0-	110	1	2301	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2795	-0-	-655	-0-	137	1	2658	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2552	-0-	-455	-0-	108	1	2444	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

09	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	156	1	3238	2	Y	-0-					7
10	3596 X	3396	-0-	-200	-0-	156	1	3240	2	Y	-0-					7
11	3480 X	3208	-0-	-272	-0-	157	1	3051	2	Y	-0-					7
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	140	1	3173	2	Y	-0-					7
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
11	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

09	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

*03	3100 X	1962	-0-	-1138	-0-	78	1	1876	2	Y	7					38
						8	9									
04	3000 X	1669	-0-	-1331	-0-	64	1	1598	2	Y	6					72
						7	9									
05	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	90	1	1907	2	Y	13					85
						14	9									
06	2580 X	1264	-0-	-1316	-0-	58	1	1204	2	Y	2					87
						2	9									
07	2666 X	1211	-0-	-1455	-0-	56	1	1149	2	Y	5					92
						6	9									
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	15					107
						17	9									
*09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1380	2	Y	10					117
						11	9									
*10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	2					119
						2	9									
11	1980 N	1177	-0-	-803	-0-	55	1	1094	2	Y	25					144
						28	9									
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	113	1	2202	2	Y	-0-	1	7			143
01	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	69	1	1399	2	Y	3					146
						3	9									
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	26	1	521	2	Y	-0-					146

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

09	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

*03	0	W	6386	-0-	6386	277399	253	1	6112	2	Y	19					31
							21	9									
*04	0	W	6004	-0-	6004	283403	231	1	5766	2	Y	6					37
							7	9									
*05	0	W	6157	-0-	6157	289560	278	1	5867	2	Y	11					48
							12	9									
*06	0	W	5478	-0-	5478	295038	250	1	5227	2	Y	1					49
							1	9									
*07	0	W	5756	-0-	5756	300794	266	1	5489	2	Y	1					50
							1	9									
*08	0	W	5499	-0-	5499	306293	245	1	5254	2	Y	-0-					50
*09	0	W	5390	-0-	5390	311683	253	1	5137	2	Y	-0-					50
*10	0	W	5259	-0-	5259	316942	245	1	5014	2	Y	-0-					50
*11	0	W	4894	-0-	4894	321836	233	1	4661	2	Y	-0-					50
*12	0	W	4607	-0-	4607	326443	225	1	4382	2	Y	-0-					50
*01	0	W	4398	-0-	4398	330841	206	1	4192	2	Y	-0-					50
*02	335417	X	4576	-0-	-330841	-0-	220	1	4356	2	Y	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2784	-0-	-1640	-0-	2777	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	266	-0-	-658	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	8			-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
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					100
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					100
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					100
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					100
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					100
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					100

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
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2015	-0-	-985	1302	2015	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2372	-0-	-728	574	2372	2			Y	-0-					-0-
01	2015	X	558	-0-	-1457	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	378	-0-	-1302	-0-	376	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
09	4980	X	4367	-0-	-613	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3552	-0-	-1128	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	2860	-0-	-2038	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	868	-0-	-3052	-0-	866	2	2	9	Y	2	2	8			-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
09	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1814	-0-	-1186	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	2	7	9	Y	6	6	8			-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
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	1584	-0-	-1026	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	9496	-0-	6396	6396	9496	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6799	-0-	3699	10095	6799	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2712	-0-	-88	10007	2703	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

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
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	382	-0-	-2408	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	1833	-0-	-1835	-0-	1832	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	2	6	9	Y	5	5	8			-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
09	3000	N	3199	-0-	199	898	3199	2			Y	-0-					-0-
10	4242	X	3344	-0-	-898	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1950	-0-	-778	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1986	-0-	-742	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	896	-0-	-2016	-0-	894	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 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
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1934	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

09	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	1835	-0-	-645	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	2418 N	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
*02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

09	3480 X	1864	-0-	-1616	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	3596 X	2167	-0-	-1429	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	1953 X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2170 X	1417	-0-	-753	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1540 X	912	-0-	-628	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3000	N	3150	-0-	150	150	3150	2			Y	-0-					-0-
10	3112	X	2962	-0-	-150	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1911	-0-	-1029	-0-	1905	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

09	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	204	-0-	-1308	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5838	-0-	2738	2738	5838	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5302	-0-	2502	5240	5289	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156282 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8374 - 9482

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1710	X	1144	-0-	-566	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			Y	-0-					-0-
12	2969	N	2900	-0-	-69	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1108	-0-	-96	-0-	1104	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					22
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					22
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					22
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					22
01	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3551	2			N	-0-					22
02	3584	X	3164	-0-	-420	-0-	3164	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2234	-0-	-406	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	595	-0-	-2133	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2912	-0-	112	112	2905	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	507	-0-	-764	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	262	-0-	-830	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					60
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					60
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					60
12	2046 N	1925	-0-	-121	-0-	1925	2			N	-0-					60
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					60
02	1764 N	1456	-0-	-308	-0-	1456	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2			Y	-0-					-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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
02	7000 X	6156	-0-	-844	-0-	6156	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1439	-0-	-1501	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1436	-0-	-1602	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1424	-0-	-1614	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	759	-0-	-1985	-0-	759	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

09	0	W	2802	-0-	2802	8802	2802	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	2968	-0-	2968	11770	2968	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	2763	-0-	2763	14533	2763	2			Y	-0-					-0-
12	17459	X	2926	-0-	-14533	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2508	-0-	-180	-0-	2501	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2325	-0-	-735	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2394	-0-	-768	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1914	-0-	-410	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

09	0		23459	-0-	23459	47623	23459	2			N	-0-					-0-
10	0		18513	-0-	18513	66136	18513	2			N	-0-					-0-
11	0		15575	-0-	15575	81711	15575	2			N	-0-					-0-
12	95757	X	14046	-0-	-81711	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	-0-	-0-	-34348	-0-					N	-0-					-0-
02	31024	X	12713	-0-	-18311	-0-	12713	2			N	-0-					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
09	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	3		Y	-0-			-0-
10	17664 X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	3		Y	-0-			-0-
11	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	3		Y	-0-			-0-
12	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3		Y	-0-			-0-
01	14260 X	12780	-0-	-1480	-0-	12780	3		Y	-0-			-0-
02	15988 X	15348	-0-	-640	-0-	15348	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

09	1170 N	72	-0-	-1098	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
10	837 N	481	-0-	-356	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	6097	-0-	2997	2997	6097	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	9342	-0-	6242	9239	9342	3		Y	-0-			-0-
*02	14559 X	5320	-0-	-9239	-0-	5320	3		Y	-0-			-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3		N	-0-			-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
02	1708 X	652	-0-	-1056	-0-	652	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

09	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	3		N	-0-			-0-
10	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	3		N	-0-			-0-
11	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3		N	-0-			-0-
12	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	3		N	-0-			-0-
01	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	3		N	-0-			-0-
*02	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 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
09	DLQ G-10	3430	-0-	3430	11160	3430	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1645	-0-	1645	12805	1645	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1531	-0-	1531	14336	1531	2		N	-0-			-0-
12	15798 X	1462	-0-	-14336	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
*01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	1898	-0-	-1294	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

09	91080 X	84754	-0-	-6326	-0-	84754	3		N	-0-			-0-
10	94116 X	84242	-0-	-9874	-0-	84242	3		N	-0-			-0-
11	88920 X	87524	-0-	-1396	-0-	87524	3		N	-0-			-0-
12	92415 X	92415	-0-	-0-	-0-	92415	3		N	-0-			-0-
01	91289 X	91289	-0-	-0-	-0-	91289	3		N	-0-			-0-
02	81676 X	76903	-0-	-4773	-0-	76903	3		N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3		N	-0-			-0-
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3		N	-0-			-0-
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
12	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3		N	-0-			-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3		N	-0-			-0-
*02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

09	270 X	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	270 X	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	279 X	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	252 X	226	-0-	-26	-0-	226	2		N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3510	X	3184	-0-	-326	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 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
09	990	X	501	-0-	-489	-0-	56	1	445	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	345	-0-	-678	-0-	21	1	324	2	N	-0-					-0-
11	780	X	399	-0-	-381	-0-	47	1	352	2	N	-0-					-0-
12	527	X	307	-0-	-220	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 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
09	1140	X	1011	-0-	-129	-0-	114	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	63	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1071	-0-	-39	-0-	126	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1058	-0-	-89	-0-	113	1	945	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 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
09	2100	X	1756	-0-	-344	-0-	198	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	108	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	222	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	200	1	1683	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 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
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	199	1	1571	2	N	-0-					-0-
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	156	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	264	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	199	1	1672	2	N	-0-					-0-
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-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	746	-0-	-484	-0-	84	1	662	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	638	-0-	-633	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	574	-0-	-656	-0-	67	1	507	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	675	-0-	-410	-0-	72	1	603	2	N	-0-					-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 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
09	1830 X	1275	-0-	-555	-0-	143	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	85	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1440 X	1390	-0-	-50	-0-	163	1	1227	2	N	-0-					-0-
12	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	145	1	1214	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

09	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	114	1	899	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	4187	-0-	-122	-0-	251	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3644	-0-	-526	-0-	427	1	3217	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	4292	-0-	-17	-0-	457	1	3834	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	8874	-0-	5774	5774	8874	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	7510	-0-	4710	10484	7510	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

09	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	3			N	-0-					-0-
10	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	3			N	-0-					-0-
11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	3			N	-0-					-0-
12	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
01	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
*02	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

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
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-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
09	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	3			N	-0-					-0-
10	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	25561	3			N	-0-					-0-
11	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					-0-
12	25296	X	25259	-0-	-37	-0-	25259	3			N	-0-					-0-
01	25296	X	23626	-0-	-1670	-0-	23626	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	20148	-0-	-1972	-0-	20148	3			N	-0-					-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
09	43500	X	43500	-0-	-0-	-0-	43500	3			N	-0-					-0-
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	45445	3			N	-0-					-0-
11	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
12	43770	X	43770	-0-	-0-	-0-	43770	3			N	-0-					-0-
01	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	43775	3			N	-0-					-0-
*02	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	3			N	-0-					-0-
10	17112	X	16518	-0-	-594	-0-	16518	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	16041	-0-	-1071	-0-	16041	3			N	-0-					-0-
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
02	15932	X	15000	-0-	-932	-0-	15000	3			N	-0-					-0-

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
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	481	2			N	-0-					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

09	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	1974	1			N	-0-					123
10	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	1833	1			N	-0-					123
11	2730	X	1559	-0-	-1171	-0-	1559	1			N	-0-					123
12	3131	X	566	-0-	-2565	-0-	566	1			N	-0-					123
01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	1			N	-0-					123
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

09	2010	X	1862	-0-	-148	-0-	1862	1			N	-0-					36
10	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	1360	1			N	-0-					36
11	1950	X	1307	-0-	-643	-0-	1307	1			N	-0-					36
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	1			N	-0-					36
*01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					36
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

09	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1164	1			N	-0-					76
10	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	1			N	-0-					76
11	1110	X	752	-0-	-358	-0-	752	1			N	-0-					76
12	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	1			N	-0-					76
01	1209	X	1004	-0-	-205	-0-	1004	1			N	-0-					76
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					76

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
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	1		N	-0-			72
10	2077 N	379	-0-	-1698	-0-	379	1		N	-0-			72
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	1		N	-0-			72
12	1612 N	829	-0-	-783	-0-	829	1		N	-0-			72
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

09	3000 N	5267	-0-	2267	5520	5267	1		Y	-0-			13
10	3100 N	5263	-0-	2163	7683	5263	1		Y	-0-			13
11	3000 N	4701	-0-	1701	9384	4701	1		Y	-0-			13
12	13901 X	4517	-0-	-9384	-0-	4517	1		Y	-0-			13
*01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	1		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

09	3000 N	3641	-0-	641	6947	3641	1		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3542	-0-	442	7389	3542	1		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2997	-0-	-3	7386	2997	1		Y	-0-			-0-
12	10448 X	3062	-0-	-7386	-0-	3062	1		Y	-0-			-0-
*01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

09	1620 X	1173	-0-	-447	-0-	1173	1		N	-0-			12
10	1736 X	1407	-0-	-329	-0-	1407	1		N	-0-			12
11	1680 X	1216	-0-	-464	-0-	1216	1		N	-0-			12
12	1736 X	1224	-0-	-512	-0-	1224	1		N	-0-			12
*01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	1		N	-0-			12
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

09	2580 X	1627	-0-	-953	-0-	1627	1		N	-0-			12
10	2480 X	2271	-0-	-209	-0-	2271	1		N	-0-			12
11	2400 X	1834	-0-	-566	-0-	1834	1		N	-0-			12
12	2542 X	563	-0-	-1979	-0-	563	1		N	-0-			12
01	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	2080	1		N	-0-			12
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

09	1800 X	1684	-0-	-116	-0-	1684	1		N	-0-			36
10	1829 X	1259	-0-	-570	-0-	1259	1		N	-0-			36
11	1650 X	1253	-0-	-397	-0-	1253	1		N	-0-			36
12	1736 X	98	-0-	-1638	-0-	98	1		N	-0-			36
01	1736 X	1375	-0-	-361	-0-	1375	1		N	-0-			36
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	1		Y	-0-			-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1		Y	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1		Y	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1		Y	-0-			-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1710	X	29	-0-	-1681	-0-	29	1			N	-0-					52
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					52
11	1620	X	1363	-0-	-257	-0-	1363	1			N	-0-					52
12	1550	X	201	-0-	-1349	-0-	201	1			N	-0-					52
01	558	X	11	-0-	-547	-0-	11	1			N	-0-					52
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					52

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
09	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	1567	1			N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	1			N	-0-					-0-
11	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	1			N	-0-					-0-
12	1767	X	1185	-0-	-582	-0-	1185	1			N	-0-					-0-
01	1612	X	1268	-0-	-344	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-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
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	1			N	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	1			N	-0-					-0-
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1			N	-0-					-0-
12	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	2435	1			N	-0-					-0-
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-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
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					279
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					279
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					279
12	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	25	1			Y	-0-					279
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					279
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3124	-0-	-1466	-0-	3124	1			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3001	-0-	-1990	-0-	3001	1			Y	-0-					-0-
11	4830	X	1733	-0-	-3097	-0-	1733	1			Y	-0-					-0-
12	4991	X	2148	-0-	-2843	-0-	2148	1			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			Y	-0-					-0-
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	1			Y	-0-					-0-
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	1629	1			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1454	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	13400	-0-	10400	10400	13400	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3870	-0-	770	11170	3870	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7639	-0-	4539	15709	7639	2			N	-0-					-0-
*02	8969		8969	-0-	-0-	15709	8969	2			N	-0-					-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
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	2065	2			N	-0-					46
10	2976	X	2294	-0-	-682	-0-	2294	2			N	-0-					46
11	2730	X	1645	-0-	-1085	-0-	1645	2			N	-0-					46
12	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	2139	2			N	-0-					46
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					46
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					46

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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	13					42
							14	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					42
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					42
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	7					49
							8	9									
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									

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0- B	-0-	7131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6992	X	6992	-0-	-0- B	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	6723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

09	88239	X	88239	-0-	-0- B	-0-	88238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	78234	X	78234	-0-	-0- B	-0-	78232	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	W	67498	-0-	67498 B	67498	67495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	W	59683	-0-	59683 B	127181	59680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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

09	5100		5687	-0-	587	587	169	1	5518	2	N	-0-					-0-
10	5356		5356	-0-	-0-	587	158	1	5198	2	N	-0-					-0-
11	5100		4931	-0-	-169	418	140	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	5472		5054	-0-	-418	-0-	148	1	4906	2	N	-0-					-0-
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-

HERRING (WOODBINE) 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON 103003
JOHNSON-LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14430	#	13319	-0-	-1111	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
10	14764	R	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
11	14350	R	14350	-0-	-0-	-0-	14350	3			N	-0-					-0-
12	14756	#	12560	-0-	-2196	-0-	12560	3			N	-0-					-0-
01	15438	#	13874	-0-	-1564	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
02	13944	#	11623	-0-	-2321	-0-	11623	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					-0-
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	3	1	318	2	N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
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-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

09	14B2 EXT		25654	-0-	25654	92871	25654	2			N	-0-					-0-
10	0	W	22111	-0-	22111	114982	22111	2			N	-0-					-0-
11	0	W	18783	-0-	18783	133765	18783	2			N	-0-					-0-
12	0	W	16924	-0-	16924	150689	16924	2			N	-0-					-0-
01	0	W	12716	-0-	12716	163405	12716	2			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163405					N	NO RPT					-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

09	14250	X	9054	-0-	-5196	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	8065	-0-	-6660	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7608	-0-	-6372	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	4889	-0-	-9557	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6855	-0-	-1601	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	1189	-0-	-4639	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	701	-0-	-4939	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	685	-0-	-865	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

09	3060	X	82	-0-	-2978	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

09	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15240	X	14968	-0-	-272	-0-	14967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1638	-0-	-612	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	X	22	-0-	-2303	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1300	-0-	-950	-0-	1299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2325	X	135	-0-	-2190	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	98070	X	93365	-0-	-4705	-0-	93362	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	96176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	92563	X	92563	-0-	-0-	-0-	92561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96472	X	94636	-0-	-1836	-0-	94635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
*02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-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
09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
11	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
12	133855	X	133855	-0-	-0-	-0-	133852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
09	24840	X	20463	-0-	-4377	-0-	20460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	41024	X	41024	-0-	-0-	-0-	41021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	42982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-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
09	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2			N	-0-					-0-
10	3049	N	2845	-0-	-204	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1705	X	840	-0-	-865	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	103	-0-	-647	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

09	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	28206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13170	X	9642	-0-	-3528	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

09	63918	X	63918	-0-	-0-	-0-	63916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	68007	X	68007	-0-	-0-	-0-	68006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	63004	X	63004	-0-	-0-	-0-	63001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	69863	X	69863	-0-	-0-	-0-	69861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

09	48920	X	48920	-0-	-0-	-0-	48917	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	59614	X	59614	-0-	-0-	-0-	59612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	47366	X	47366	-0-	-0-	-0-	47365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	55752	X	55752	-0-	-0-	-0-	55751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
09	73742	X	73742	-0-	-0-	-0-	73739	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	98428	X	98428	-0-	-0-	-0-	98427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	95281	X	95281	-0-	-0-	-0-	95278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	88853	X	88853	-0-	-0-	-0-	88851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

09	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	52250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30101	X	28722	-0-	-1379	-0-	28721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	33738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	38876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

09	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	218473	-0-	215373	215373	218469	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

09	107633	X	107633	-0-	-0-	-0-	107629	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	92583	X	92583	-0-	-0-	-0-	92581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	102731	X	102731	-0-	-0-	-0-	102729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96754	X	96754	-0-	-0-	-0-	96752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

09	62310	X	62310	-0-	-0-	-0-	62308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	81775	X	81775	-0-	-0-	-0-	81774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	71345	X	71345	-0-	-0-	-0-	71344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	47712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

09	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	58712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	60003	X	60003	-0-	-0-	-0-	60002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	58989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	13019	-0-	9919	9919	13017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	30798	-0-	27798	37717	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	22801	-0-	19701	57418	22800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	71618	X	14200	-0-	-57418	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
*02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

09	81141	X	81141	-0-	-0-	-0-	81141	2			N	-0-					-0-
10	83067	X	83067	-0-	-0-	-0-	83064	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	75521	X	75521	-0-	-0-	-0-	75515	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	78915	X	78915	-0-	-0-	-0-	78911	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

09	78507	X	78507	-0-	-0-	-0-	78505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	78423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	64684	X	64684	-0-	-0-	-0-	64682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	59410	X	59410	-0-	-0-	-0-	59409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

09	110710	X	110710	-0-	-0-	-0-	110708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	109519	X	109519	-0-	-0-	-0-	109518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	107390	X	107390	-0-	-0-	-0-	107388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	109547	X	109547	-0-	-0-	-0-	109546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	64070	X	64070	-0-	-0-	-0-	64069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	46810	-0-	43810	43810	46809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	41681	-0-	38581	82391	41679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

09	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	93559	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	94593	X	94593	-0-	-0-	-0-	94591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90011	X	90011	-0-	-0-	-0-	90008	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	90954	X	90954	-0-	-0-	-0-	90952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	46147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	37171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	45281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	30120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	29355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	30491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

09	110312	X	110312	-0-	-0-	-0-	110310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	109342	X	109342	-0-	-0-	-0-	109340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	106762	X	106762	-0-	-0-	-0-	106760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	99828	X	99828	-0-	-0-	-0-	99827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	48314	X	48314	-0-	-0-	-0-	48311	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	52244	X	52244	-0-	-0-	-0-	52242	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	48704	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	49024	X	49024	-0-	-0-	-0-	49022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	69874	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	55651	X	55651	-0-	-0-	-0-	55649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67286	X	67286	-0-	-0-	-0-	67283	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	71047	X	71047	-0-	-0-	-0-	71046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

09	54776	X	54776	-0-	-0-	-0-	54776	2			N	-0-					-0-
10	55461	X	55461	-0-	-0-	-0-	55461	2			N	-0-					-0-
11	53718	X	53718	-0-	-0-	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
12	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60181	2			N	-0-					-0-
01	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
02	51128	X	49734	-0-	-1394	-0-	49734	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

09	86543	X	86543	-0-	-0-	-0-	86543	2			N	-0-					-0-
10	88441	X	88441	-0-	-0-	-0-	88440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	76797	X	76797	-0-	-0-	-0-	76795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	84134	X	84134	-0-	-0-	-0-	84133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80632 X	80632	-0-	-0-	-0-	80629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	81261 X	81261	-0-	-0-	-0-	81259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	70449 X	70449	-0-	-0-	-0-	70443	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	74617 X	74617	-0-	-0-	-0-	74616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

09	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
10	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10864 X	9350	-0-	-1514	-0-	9350	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

09	18240 X	2342	-0-	-15898	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	18848 X	9258	-0-	-9590	-0-	9257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18240 X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
12	18848 X	14062	-0-	-4786	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
10	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	9014	-0-	-702	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

09	540 N	158	-0-	-382	-0-	158	2			N	-0-					110
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	77					187
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					187
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

09	3420 X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-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
09	11970	X	11613	-0-	-357	-0-	960	1	10653	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11696	-0-	-115	-0-	960	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	939	1	11283	2	N	-0-					-0-
12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	973	1	11268	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	17700	X	16920	-0-	-780	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17269	-0-	-1269	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18231	-0-	-669	-0-	18230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19530	X	15365	-0-	-4165	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14594	-0-	-4936	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14786	-0-	-2238	-0-	14786	2			N	-0-					-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
09	13650	X	9967	-0-	-3683	-0-	9966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12431	X	9659	-0-	-2772	-0-	9658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1020	X	51	-0-	-969	-0-	50	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1581	X	19	-0-	-1562	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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
09	10410	X	10018	-0-	-392	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10133	-0-	-624	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9640	-0-	-1117	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9270	-0-	-82	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
09	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	825	1	19135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	853	1	20271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	17700	X	15496	-0-	-2204	-0-	743	1	14752	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	853	1	22804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1754	-0-	-943	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1394	-0-	-1303	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

09	12870	X	8935	-0-	-3935	-0-	1650	1	7285	2	N	-0-					-0-
10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	1705	1	11519	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12720	X	11634	-0-	-1086	-0-	1650	1	9983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12741	X	11378	-0-	-1363	-0-	1705	1	9673	2	N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

09	13110	X	10846	-0-	-2264	-0-	10843	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13547	X	11566	-0-	-1981	-0-	11564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13110	X	11376	-0-	-1734	-0-	11375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12121	X	11612	-0-	-509	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

09	66000	X	35251	-0-	-30749	-0-	35249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	68200	X	30844	-0-	-37356	-0-	30843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	64710	X	37649	-0-	-27061	-0-	37648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	56544	X	38101	-0-	-18443	-0-	38100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

09	53140	X	53140	-0-	-0-	-0-	53137	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	53816	X	48532	-0-	-5284	-0-	48531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	54901	X	46491	-0-	-8410	-0-	46490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

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
09	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
10	2325 X	649	-0-	-1676	-0-	649 2		N	-0-			-0-
11	2250 X	477	-0-	-1773	-0-	477 2		N	-0-			-0-
12	2325 X	777	-0-	-1548	-0-	777 2		N	-0-			-0-
01	1085 X	562	-0-	-523	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02	980 X	860	-0-	-120	-0-	860 2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

09	17010 X	13681	-0-	-3329	-0-	13681 2		N	-0-			-0-
10	17577 X	14337	-0-	-3240	-0-	14337 2		N	-0-			-0-
11	14340 X	13494	-0-	-846	-0-	13493 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777 2		N	-0-			-0-
01	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15702 2		N	-0-			-0-
*02	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197 2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

09	54720 X	32812	-0-	-21908	-0-	32810 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	56544 X	51535	-0-	-5009	-0-	51534 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	55396 X	55396	-0-	-0-	-0-	55395 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	46298 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

09	46230 X	42439	-0-	-3791	-0-	42437 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	46624 X	40355	-0-	-6269	-0-	40354 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	45120 X	40262	-0-	-4858	-0-	40260 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	46624 X	38506	-0-	-8118	-0-	38506 2		N	-0-			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	349	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

09	45780 X	40928	-0-	-4852	-0-	40926 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	46717 X	41784	-0-	-4933	-0-	41783 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	45210 X	39145	-0-	-6065	-0-	39144 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	46717 X	39081	-0-	-7636	-0-	39080 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	180 N	29	-0-	-151	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
09	17460	X	5512	-0-	-11948	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	7254	-0-	-10788	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	5472	-0-	-7758	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	3541	-0-	-5914	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	4155	-0-	-5300	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1827	-0-	-4613	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

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
09	11280	X	10296	-0-	-984	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10762	-0-	-894	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9878	-0-	-1042	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9054	-0-	-1765	-0-	252	1	8802	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	840	N	497	-0-	-343	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	376	-0-	-520	-0-	376	2			N	-0-					-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
09	12090	X	11421	-0-	-669	-0-	825	1	10594	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	853	1	11899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	825	1	11352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12183	X	11953	-0-	-230	-0-	853	1	11099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	960	1	6214	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	992	1	6294	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	960	1	5447	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7750	X	6170	-0-	-1580	-0-	992	1	5177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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

09	4303		4303	-0-	-0-	-0-	1650	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	4595		4595	-0-	-0-	-0-	1705	1	2703	2	N	170	170	1			-0-
							187	9									
11	4025		4025	-0-	-0-	-0-	1650	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	4045		4045	-0-	-0-	-0-	1705	1	2340	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

09	2430	X	16	-0-	-2414	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	125	-0-	-2305	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	351	-0-	-1974	-0-	2	1	349	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	246	1	3058	2	N	28					142
							31	9									
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	229	1	2726	2	N	35					177
							39	9									
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	N	24					201
							26	9									
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	261	1	3405	2	N	-0-					201
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	273	1	3532	2	N	7	190	1			18
							8	9									
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	275	1	3480	2	N	-0-					18
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	2	N	-0-					18
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	272	1	3214	2	N	-0-					18
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	257	1	3154	2	N	-0-					18
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2982	2	N	2					20
							2	9									
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	308	1	3321	2	N	-0-					20
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	274	1	2951	2	N	-0-					20

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

09	2400	N	1126	-0-	-1274	-0-	324	1	802	2	N	-0-					13
10	2790	N	945	-0-	-1845	-0-	335	1	610	2	N	-0-					13
11	1740	N	780	-0-	-960	-0-	324	1	456	2	N	-0-					13
12	1178	N	590	-0-	-588	-0-	335	1	255	2	N	-0-					13
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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					164
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					164
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					164

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					84
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					84
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					84
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					84
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					84
02	392	N	201	-0-	-191	-0-	201	3			N	-0-					84

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
09	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					50
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					50
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					50
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					50
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					50
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	3			N	-0-					50

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
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	3			N	-0-					54
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					54
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					54
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-					54
01	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	3			N	-0-					54
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	318	3			N	-0-					54

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
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					164
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	118	3	102	9	N	93	183	1			74
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					106
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					106
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					106

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

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
09	DLQ G-10	474	-0-	474	1263	474	2			Y	-0-					189
10	DLQ G-10	420	-0-	420	1683	79	1	341	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10	746	-0-	746	2429	134	1	612	2	Y	-0-					189
12	2100 N	653	-0-	-1447	982	117	1	536	2	Y	-0-	160	1			29
*01	1550 N	568	-0-	-982	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					29
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	Y	-0-					29

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	691	-0-	691	1481	130	1	555	2	Y	5					172
						6	9									
10	DLQ G-10	383	-0-	383	1864	72	1	311	2	Y	-0-					172
11	DLQ G-10	838	-0-	838	2702	159	1	679	2	Y	-0-					172
12	2100 N	500	-0-	-1600	1102	87	1	372	2	Y	37	189	1			20
						41	9									
*01	1457 N	355	-0-	-1102	-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									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 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
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	333	1	1417	2	N	-0-					25
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	2	N	-0-					25
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					25
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	239	1	1024	2	N	-0-					25
*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

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
09	DLQ G-10	201	-0-	201	1701	38	1	163	2	Y	-0-					188
10	DLQ G-10	106	-0-	106	1807	20	1	86	2	Y	-0-					188
11	DLQ G-10	159	-0-	159	1966	30	1	129	2	Y	-0-					188
12	2100 N	280	-0-	-1820	146	51	1	222	2	Y	6	154	1			40
						7	9									
*01	314 N	168	-0-	-146	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					40
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					40

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
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	504	1	2151	2	N	-0-					52
10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	1185	1	5053	2	N	-0-					52
11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	362	1	1547	2	N	-0-					52
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	635	1	2710	2	N	-0-					52
*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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

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
09	3000 X	1990	-0-	-1010	-0-	378	1	1612	2	N	-0-					154
10	3100 X	1333	-0-	-1767	-0-	253	1	1080	2	N	-0-					154
11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	487	1	2080	2	N	-0-					154
12	3100 X	2200	-0-	-900	-0-	417	1	1781	2	N	2	136	1			20
						2	9									
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

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

09	2910 X	1158	-0-	-1752	-0-	220	1	934	2	N	4					198
						4	9									
10	3007 X	306	-0-	-2701	-0-	58	1	248	2	N	-0-					198
11	2910 X	390	-0-	-2520	-0-	74	1	316	2	N	-0-					198
12	2914 X	314	-0-	-2600	-0-	57	1	248	2	N	8	188	1			18
						9	9									
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

09	1110 N	887	-0-	-223	-0-	168	1	717	2	N	2					191
						2	9									
10	1147 N	568	-0-	-579	-0-	107	1	458	2	N	3					194
						3	9									
11	840 N	555	-0-	-285	-0-	105	1	450	2	N	-0-					194
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	147	1	631	2	N	11	178	1			27
						12	9									
*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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

09	1050 N	602	-0-	-448	-0-	114	1	488	2	N	-0-					122
10	837 N	185	-0-	-652	-0-	34	1	149	2	N	2					124
						2	9									
11	810 N	339	-0-	-471	-0-	64	1	275	2	N	-0-					124
12	620 N	432	-0-	-188	-0-	82	1	350	2	N	-0-	95	1			29
*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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

09	420 N	260	-0-	-160	-0-	50	1	210	2	N	-0-					146
10	434 N	173	-0-	-261	-0-	32	1	141	2	N	-0-					146
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	114	1	488	2	N	-0-					146
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	1	117	1			30
						1	9									
*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

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					118
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	118	3	74	9	N	67					185
11	480 N	27	-0-	-453	-0-	20	3	7	9	N	6					191
12	558 N	63	-0-	-495	-0-	63	3			N	-0-					191
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					191
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					78
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					78
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					78
12	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					78
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					78
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

09	3000 X	1771	-0-	-1229	-0-	1771	3			N	-0-					191
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3367	3	19	9	N	17	183	1			25
11	3000 X	1242	-0-	-1758	-0-	1242	3			N	-0-					25
12	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2612	3			N	-0-					25
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					25
02	2800 X	1708	-0-	-1092	-0-	1708	3			N	-0-					25

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-					47
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					47
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			N	-0-					47
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	3	19	9	N	17					64
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					64
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 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
09	0	W	386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					114
10	0	W	585	-0-	585	971	585	3			N	-0-					114
11	0	W	465	-0-	465	1436	465	3			N	-0-					114
12	0	W	552	-0-	552	1988	552	3			N	-0-					114
01	2328	N	340	-0-	-1988	-0-	340	3			N	-0-					114
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	3			N	-0-					114

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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					200
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					200
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					200
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					200
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					200
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					200

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
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					218
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4372	3	44	9	N	40	188	1			70
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					70
12	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4063	3	37	9	N	34					104
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					104
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					104

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
09	2040	N	567	-0-	-1473	-0-	567	3			N	-0-					148
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			N	-0-					148
11	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1011	3	44	9	N	40					188
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					188
01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					188
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					188

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
09	6750	X	3468	-0-	-3282	-0-	3468	3			N	-0-					96
10	6665	X	4592	-0-	-2073	-0-	4592	3			N	-0-					96
11	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	4698	3	14	9	N	13					109
12	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					109
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					109
*02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					109

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
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3809	3	132	9	N	120					347
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4200	3	39	9	N	35	192	1			190
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					190
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					190
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					190
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					190

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	5100 X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					107
10	5270 X	4757	-0-	-513	-0-	4757	3			N	-0-					107
11	5100 X	4066	-0-	-1034	-0-	3958	3	108	9	N	98					205
12	5270 X	5172	-0-	-98	-0-	5172	3			N	-0-					205
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

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

09	15780 X	10539	-0-	-5241	-0-	10521	3	18	9	N	16					206
10	14632 X	10232	-0-	-4400	-0-	10226	3	6	9	N	5					211
11	12570 X	9370	-0-	-3200	-0-	9316	3	54	9	N	49	181	1			79
12	12183 X	8931	-0-	-3252	-0-	8931	3			N	-0-					79
01	11036 X	8068	-0-	-2968	-0-	8068	3			N	-0-					79
02	9100 X	6976	-0-	-2124	-0-	6976	3			N	-0-					79

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

09	13650 X	9387	-0-	-4263	-0-	9303	3	84	9	N	76					188
10	12648 X	7201	-0-	-5447	-0-	7190	3	11	9	N	10					198
11	10740 X	8972	-0-	-1768	-0-	8872	3	100	9	N	91	188	1			101
12	10323 X	7018	-0-	-3305	-0-	7018	3			N	-0-					101
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

09	13800 X	7727	-0-	-6073	-0-	7727	3			N	-0-					114
10	14260 X	7078	-0-	-7182	-0-	6926	3	152	9	N	138					252
11	13320 X	5894	-0-	-7426	-0-	5864	3	30	9	N	27	183	1			96
12	13113 X	5577	-0-	-7536	-0-	5577	3			N	-0-					96
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

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

09	19260 X	11228	-0-	-8032	-0-	11011	3	217	9	N	197	375	1			146
10	19902 X	10413	-0-	-9489	-0-	10260	3	153	9	N	139					285
11	19200 X	8845	-0-	-10355	-0-	8645	3	200	9	N	182	187	1			280
12	19840 X	7713	-0-	-12127	-0-	7656	3	57	9	N	52					332
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

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

09	7920 X	2188	-0-	-5732	-0-	2166	3	22	9	N	20					108
10	8184 X	29	-0-	-8155	-0-	29	3			N	-0-					108
11	7920 X	20	-0-	-7900	-0-	20	3			N	-0-					108
12	8184 X	1747	-0-	-6437	-0-	1644	3	103	9	N	94					202
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION 275740

CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

09	2910 X	2428	-0-	-482	-0-	2416	2	12	9	Y	11					70
10	2852 X	2006	-0-	-846	-0-	2000	2	6	9	Y	5					75
11	2820 X	2282	-0-	-538	-0-	2280	2	2	9	Y	2					77
12	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2718	2	3	9	Y	3	1	8			79
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

09	2640 X	2274	-0-	-366	-0-	2273	2	1	9	Y	1					31
10	2418 X	2273	-0-	-145	-0-	2271	2	2	9	Y	2					33
11	2340 X	1761	-0-	-579	-0-	1760	2	1	9	Y	1					34
12	2418 X	2099	-0-	-319	-0-	2099	2			Y	-0-					34
01	2356 X	1223	-0-	-1133	-0-	1223	2			Y	-0-					34
02	1652 N	1079	-0-	-573	-0-	1079	2			Y	-0-					34

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2608	2	9	9	Y	8					75
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3327	2	10	9	Y	9					84
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5					89
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1					90
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	3930 X	3583	-0-	-347	-0-	3581	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			Y	-0-					27
11	3930 X	3701	-0-	-229	-0-	3701	2			Y	-0-					27
12	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3756	2	7	9	Y	6	6	8			27
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
09	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	3258	2	2	9	Y	2	2	8			27
10	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2			Y	-0-					27
11	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			Y	-0-					27
12	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	3412	2	4	9	Y	4	4	8			27
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

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
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	2	8			55
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			Y	-0-					55
11	2130	N	1581	-0-	-549	-0-	1581	2			Y	-0-					55
12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	8			55
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

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
09	1410	X	1219	-0-	-191	-0-	1217	2	2	9	Y	2					67
10	1426	X	1137	-0-	-289	-0-	1134	2	3	9	Y	3					70
11	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	1295	2	2	9	Y	2					72
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5	5	8			72
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

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
09	7140	X	6178	-0-	-962	-0-	6169	2	9	9	Y	8	2	8			70
10	7254	X	6615	-0-	-639	-0-	6611	2	4	9	Y	4					74
11	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	6282	2	1	9	Y	1					75
12	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	6465	2	4	9	Y	4	2	8			77
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

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
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3642	2			Y	-0-					27
10	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			Y	-0-					27
11	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			Y	-0-					27
12	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	3672	2			Y	-0-					27
01	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			Y	-0-					27
02	3416	X	3219	-0-	-197	-0-	3219	2			Y	-0-					27

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
09	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	2535	2			Y	-0-					37
10	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			Y	-0-					37
11	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			Y	-0-					37
12	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			Y	-0-					37
01	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			Y	-0-					37
02	2324	N	2226	-0-	-98	-0-	2226	2			Y	-0-					37

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
09	1530	X	1347	-0-	-183	-0-	1344	2	3	9	Y	3					62
10	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1468	2	2	9	Y	2					64
11	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	1340	2	1	9	Y	1					65
12	1488	X	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			Y	-0-					65
01	1457	X	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			Y	-0-					65
02	1316	X	1190	-0-	-126	-0-	1190	2			Y	-0-					65

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
09	5880 X	5072	-0-	-808	-0-	5071	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	6014 X	5271	-0-	-743	-0-	5271	2			Y	-0-					27
11	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4937	2	1	9	Y	1					28
12	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	5122	2	13	9	Y	12	12	8			28
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

09	6180 X	5397	-0-	-783	-0-	5389	2	8	9	Y	7	3	8			164
10	6200 X	5110	-0-	-1090	-0-	5099	2	11	9	Y	10					174
11	5640 X	5303	-0-	-337	-0-	5294	2	9	9	Y	8					182
12	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5419	2	10	9	Y	9	163	1	3	8	25
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

09	1320 X	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			Y	-0-					2
10	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					2
11	1320 X	1245	-0-	-75	-0-	1242	2	3	9	Y	3					5
12	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1348	2	3	9	Y	3					8
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

09	3270 X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			Y	-0-					30
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			Y	-0-					30
11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			Y	-0-					30
12	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					30
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			Y	-0-					30
02	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

09	4350 X	4295	-0-	-55	-0-	4294	2	1	9	Y	1					18
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4597	2	2	9	Y	2					20
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2					22
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	2	15	9	Y	14	8	8			28
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 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
09	6930 X	6185	-0-	-745	-0-	6175	2	10	9	Y	9	4	8			32
10	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	5995	2	6	9	Y	5					37
11	6750 X	5241	-0-	-1509	-0-	5235	2	6	9	Y	5					42
12	6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	4228	2	13	9	Y	12	5	8			49
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

09	2160 X	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			Y	-0-					27
10	2232 X	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			Y	-0-					27
11	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			Y	-0-					27
12	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2156	2	3	9	Y	3	3	8			27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

09	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	1994	2	2	9	Y	2	2	8			1
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					1
11	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	1909	2	1	9	Y	1					2
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1903	2	7	9	Y	6	3	8			5
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

09	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	2283	2	2	9	Y	2	2	8			90
10	2449 X	2363	-0-	-86	-0-	2363	2			Y	-0-					90
11	2370 X	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-					90
12	2356 X	2270	-0-	-86	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	8			90
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

09	2610 X	2244	-0-	-366	-0-	2242	2	2	9	Y	2	2	8			165
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					165
11	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	2262	2			Y	-0-					165
12	2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	Y	35	95	1	3	8	102
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

09	5070 X	4927	-0-	-143	-0-	4925	2	2	9	Y	2	2	8			47
10	5239 X	5072	-0-	-167	-0-	5072	2			Y	-0-					47
11	5070 X	4786	-0-	-284	-0-	4786	2			Y	-0-					47
12	5239 X	5020	-0-	-219	-0-	5017	2	3	9	Y	3	3	8			47
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820 N	2711	-0-	-109	-0-	2696	2	15	9	Y	14					49
10	2914 N	2713	-0-	-201	-0-	2707	2	6	9	Y	5					54
11	2730 N	2582	-0-	-148	-0-	2575	2	7	9	Y	6					60
12	2790 N	2488	-0-	-302	-0-	2482	2	6	9	Y	5	1	8			64
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 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
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	Y	12					47
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	Y	15					62
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10					72
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					77
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2111	-0-	-469	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	2010	-0-	-174	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1710 X	1579	-0-	-131	-0-	1579	2			Y	-0-					25
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					25
11	1710 X	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			Y	-0-					25
12	1643 X	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			Y	-0-					25
01	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					25
02	1596 X	1180	-0-	-416	-0-	1180	2			Y	-0-					25

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
09	1860 X	1251	-0-	-609	-0-	1251	2			Y	-0-					17
10	1922 X	793	-0-	-1129	-0-	793	2			Y	-0-					17
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					17
12	1302 X	981	-0-	-321	-0-	981	2			Y	-0-					17
01	1302 X	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					17
02	1232 X	949	-0-	-283	-0-	949	2			Y	-0-					17

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8800	2	19	9	Y	17	2	8			137
10	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8829	2	28	9	Y	25					162
11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8250	2	36	9	Y	33					195
12	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8313	2	32	9	Y	29	181	1	1	8	42
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

09	3930 X	3017	-0-	-913	-0-	3015	2	2	9	Y	2	2	8			74
10	3596 X	2767	-0-	-829	-0-	2767	2			Y	-0-					74
11	3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			Y	-0-					74
12	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2765	2	7	9	Y	6	6	8			74
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

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

09	3420 X	3227	-0-	-193	-0-	3226	2	1	9	Y	1					60
10	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3429	2	2	9	Y	2					62
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					62
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3695	2	2	9	Y	2					64
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

09	6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6002	2	3	9	Y	3	3	8			27
10	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	6085	2			Y	-0-					27
11	5910 X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			Y	-0-					27
12	6200 X	5869	-0-	-331	-0-	5863	2	6	9	Y	5	5	8			27
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	8			50
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	Y	2					52
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					52
12	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	1837	2	40	9	Y	36	69	1	4	8	15
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

09	4440 X	3976	-0-	-464	-0-	3973	2	3	9	Y	3	3	8			70
10	4588 X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			Y	-0-					70
11	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			Y	-0-					70
12	4309 X	3947	-0-	-362	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	8			70
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
09	7020 X	6525	-0-	-495	-0-	6515	2	10	9	Y	9	3	8			70
10	7254 X	6644	-0-	-610	-0-	6640	2	4	9	Y	4					74
11	6960 X	6288	-0-	-672	-0-	6285	2	3	9	Y	3					77
12	7006 X	6404	-0-	-602	-0-	6395	2	9	9	Y	8	5	8			80
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

09	2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718	2			N	-0-					32
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					32
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					32
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					32
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					32
*02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	2	13	9	Y	12					38
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	2	20	9	Y	18					56
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8					64
12	992 N	890	-0-	-102	-0-	870	2	20	9	Y	18	59	1			23
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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					130
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					130
11	3450 X	3402	-0-	-48	-0-	3338	2	64	9	N	58					188
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3656	2	43	9	N	39	182	1			45
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

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

09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	620 #	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	620 #	380	-0-	-240	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	620 #	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	560 #	470	-0-	-90	-0-	470	3			N	-0-					-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

09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
10	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37036	X	37036	-0-	-0-	-0-	37035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29225	X	29225	-0-	-0-	-0-	29224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

09	3000	N	10177	-0-	7177	7177	10173	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3100	N	16240	-0-	13140	20317	16239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	9798	-0-	6798	27115	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40307	X	13192	-0-	-27115	-0-	13191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

09	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
11	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
12	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
01	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
*02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

09	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	32997	2			N	-0-					-0-
10	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	28395	-0-	-105	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	28486	-0-	-964	-0-	28486	2			N	-0-					-0-
01	29450	X	28850	-0-	-600	-0-	28850	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	25595	-0-	-5205	-0-	25595	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	310	N	75	-0-	-235	-0-	74	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

09	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11055	-0-	-509	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
12	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
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-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

09	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
*02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

09	45042	X	45042	-0-	-0-	-0-	45039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	35182	X	35182	-0-	-0-	-0-	35181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	26738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41131	X	41131	-0-	-0-	-0-	41130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26970	X	4988	-0-	-21982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	-0-	-0-	-39088	-0-					N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

09	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	6324 X	3820	-0-	-2504	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	2982	-0-	-2730	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

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-
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-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

09	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
10	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	17519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7665	-0-	-3433	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	2249	-0-	-13291	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

09	1350	N	722	-0-	-628	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

09	16830	X	9324	-0-	-7506	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	6163	-0-	-11228	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	1565	-0-	-15265	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	11823	-0-	-5196	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4294	-0-	1194	2314	4294	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2659	-0-	-441	1873	2659	2			N	-0-					-0-
*02	3309	X	1436	-0-	-1873	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1955					N	-0-					-0-
10	T. A.		6002	-0-	6002	7957	6002	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	5843	-0-	-7957	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4238	-0-	-629	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2619	-0-	-1777	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	181					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	442	-0-	442	623	442	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
*02	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2226	-0-	-1649	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	121	-0-	121	483	120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	244	-0-	244	727	244	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

09	21000	X	19783	-0-	-1217	-0-	19781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	21700	X	8204	-0-	-13496	-0-	8203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21000	X	1244	-0-	-19756	-0-	1243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	21700	X	1024	-0-	-20676	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

09	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
11	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
12	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	13017	-0-	-2327	-0-	13017	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5456	X	4178	-0-	-1278	-0-	4177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3775	-0-	-1153	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

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
09	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	28093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	28676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

09	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21883	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

09	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

09	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17546	X	15669	-0-	-1877	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16980	X	16766	-0-	-214	-0-	16765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17546	X	15178	-0-	-2368	-0-	15177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

09	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
11	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

09	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	33070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	31745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31485 X	31485	-0-	-0-	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
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-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

09	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	21751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	22574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	22562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	22944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

09	50708 X	50708	-0-	-0-	-0-	50706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	50782 X	50782	-0-	-0-	-0-	50781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	47653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	48919 X	48919	-0-	-0-	-0-	48918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

09	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	23642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	20812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	23354 X	23354	-0-	-0-	-0-	23353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
02	9828 X	8041	-0-	-1787	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4785	-0-	-888	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4309	-0-	-1364	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3865	-0-	-1259	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 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
09	77258	X	77258	-0-	-0-	-0-	77255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	53599	X	9383	-0-	-44216	-0-	9380	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	51870	X	-0-	-0-	-51870	-0-					N	1	1	8			-0-
12	53599	X	17	-0-	-53582	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	44970	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	44618	X	44618	-0-	-0-	-0-	44617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	41265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	41207	X	41207	-0-	-0-	-0-	41206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3	3	8			-0-
12	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-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
09	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	56611	X	56611	-0-	-0-	-0-	56608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	58114	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	54401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	30600	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2285	-0-	-3925	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9026	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	37216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	31350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
09	25776	X	25776	-0-	-0-	-0-	25774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22680	X	20328	-0-	-2352	-0-	20326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	24812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	19296	-0-	-3076	-0-	19296	2			N	-0-					-0-

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
09	15750	X	13382	-0-	-2368	-0-	13381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 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
09	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
10	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
11	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
12	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
*02	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

09	60874	X	60874	-0-	-0-	-0-	60871	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	63648	X	63648	-0-	-0-	-0-	63646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	61161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	62480	X	62480	-0-	-0-	-0-	62478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

09	33091	X	33091	-0-	-0-	-0-	33090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16238	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13361	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14637	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

09	93443	X	93443	-0-	-0-	-0-	93440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	94811	X	94811	-0-	-0-	-0-	94809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	90939	X	90939	-0-	-0-	-0-	90938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	91029	X	91029	-0-	-0-	-0-	91028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

09	18720	X	14235	-0-	-4485	-0-	14231	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	19344	X	13822	-0-	-5522	-0-	13820	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	18720	X	13252	-0-	-5468	-0-	13249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	19344	X	14499	-0-	-4845	-0-	14495	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
09	64771	X	64771	-0-	-0-	-0-	64769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	60420	X	60420	-0-	-0-	-0-	60419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	61207	X	61207	-0-	-0-	-0-	61206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	63316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

09	6720	X	5658	-0-	-1062	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4855	-0-	-2089	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4686	-0-	-2034	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4242	-0-	-1050	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3603	-0-	-1140	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3621	-0-	-663	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

09	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8895	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
09	56791 X	56791	-0-	-0-	-0-	56789	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	60570 X	60570	-0-	-0-	-0-	60568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	67975 X	67975	-0-	-0-	-0-	67973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	65669 X	65669	-0-	-0-	-0-	65668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

09	52316 X	52316	-0-	-0-	-0-	52313	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	53325 X	53325	-0-	-0-	-0-	53324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	50532 X	50532	-0-	-0-	-0-	50531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	51386 X	51386	-0-	-0-	-0-	51385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	11174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 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
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
*02	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

09	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15477	-0-	-1139	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14077	-0-	-2003	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14361	-0-	-2255	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13017	-0-	-2979	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12673	-0-	-1775	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

09	7230	X	1821	-0-	-5409	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	1661	-0-	-5810	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1166	-0-	-725	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	81	-0-	-1627	-0-	81	3			N	-0-					-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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	1020	#	799	-0-	-221	-0-	762	1	37	9	N	34					139
10	1023	#	860	-0-	-163	-0-	835	1	25	9	N	23					162
11	990	#	723	-0-	-267	-0-	704	1	19	9	N	17					179
12	1023	#	858	-0-	-165	-0-	819	1	39	9	N	35					214
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

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) //CONT.// 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. //CONT.// 704466
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

09	5670 X	1520	-0-	-4150	-0-	24	1	1484	2	N	11					193
						12	9									
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	114	1	7114	2	N	83	178	1			98
						91	9									
11	4800 X	2893	-0-	-1907	-0-	46	1	2847	2	N	-0-					98
12	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	62	1	3879	2	N	104					202
						114	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					170
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	5	1	113	2	N	-0-					170
11	330 N	179	-0-	-151	-0-	7	1	172	2	N	-0-					170
12	372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	N	-0-					170
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

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					63
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					63
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					63
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					63
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	N	14					74
							15	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	24	1	1503	2	N	12					86
							13	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	17					103
							19	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	N	16	99	1			20
							18	9									
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									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

09	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	239	1	14936	2	N	233	181	1			267
							256	9									
10	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	238	1	14881	2	N	238	367	1			138
							262	9									
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	231	1	14464	2	N	234	184	1			188
							257	9									
12	13733	X	13409	-0-	-324	-0-	207	1	12938	2	N	240	261	1			167
							264	9									
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									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					136
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					136
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					136
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					138
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

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

09	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1394	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1999	2	206	9	Y	187	187	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	50	1	1352	3	N	-0-					-0-
*04	1590	N	975	-0-	-615	-0-	40	1	935	3	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	3	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-					-0-
							1592	3									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	N	-0-					-0-
							1608	3									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1105	-0-	-485	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	61	1	1630	3	N	-0-					-0-
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-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

09	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	18	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2430 X	1841	-0-	-589	-0-	92	1	1749	2	N	-0-			119
10	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	90	1	1841	2	N	-0-			119
11	1920 X	1647	-0-	-273	-0-	82	1	1565	2	N	-0-			119
12	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	98	1	1867	2	N	-0-			119
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

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

09	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-			87
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	13	1	260	2	N	-0-			87
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			87
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			87
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	164	1	3133	2	N	48	173	1			139
							53	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	144	1	2955	2	N	74					213
							81	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	57	192	1			78
							63	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	N	51					129
							56	9									
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									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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

09	1260	N	4	-0-	-1256		-0-		4	2		N	-0-				-0-
10	2046	N	136	-0-	-1910		-0-		136	2		N	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-				-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

LOPER (BOSSIER) 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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

09	600 X	493	-0-	-107	-0-	37	1	456	2	N	-0-					29
10	620 X	544	-0-	-76	-0-	41	1	503	2	N	-0-					29
11	600 X	477	-0-	-123	-0-	37	1	440	2	N	-0-					29
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-					29
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

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	-0-			-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	65	1	770	2	N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-			-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

09	750 N	735	-0-	-15	-0-	55	1	680	2	N	-0-			42
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	58	1	714	2	N	-0-			42
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	715	2	N	-0-			42
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	58	1	711	2	N	-0-			42
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							

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-			22
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			22
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			22
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	2	N	-0-			22
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

09	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	247	1	2742	2	N	13	48	1	7	8	38
						14	9									
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	347	1	3697	2	N	15	8	8			45
						17	9									
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	342	1	3464	2	N	10	12	1	1	8	42
						11	9									
12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	360	1	3645	2	N	8	12	1			38
						9	9									
01	4061 X	3338	-0-	-723	-0-	318	1	3008	2	N	11	12	1	2	8	35
						12	9									
02	3668 X	2219	-0-	-1449	-0-	223	1	1983	2	N	12	5	8			42
						13	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	243	1	2703	2	N	35					209
						39	9									
10	3286 X	2521	-0-	-765	-0-	213	1	2271	2	N	34					243
						37	9									
11	3180 X	2024	-0-	-1156	-0-	179	1	1811	2	N	31	12	1			262
						34	9									
12	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	285	1	2892	2	N	22	193	1			91
						24	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

09	930 X	753	-0-	-177	-0-	62	1	685	2	N	5					171
						6	9									
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	2	N	8					179
						9	9									
11	930 X	785	-0-	-145	-0-	70	1	705	2	N	9	12	1			176
						10	9									
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	N	14	12	1			178
						15	9									
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									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 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
09	3420	X	878	-0-	-2542	-0-	72	1	800	2	N	5					119
							6	9									
10	3720	X	1543	-0-	-2177	-0-	130	1	1383	2	N	27					146
							30	9									
11	3600	X	2097	-0-	-1503	-0-	186	1	1887	2	N	22	12	1			156
							24	9									
12	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	135	1	1369	2	N	10	12	1			154
							11	9									
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									

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
09	1620	X	1123	-0-	-497	-0-	92	1	1025	2	N	5					123
							6	9									
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	N	15	38	1			100
							17	9									
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	92	1	934	2	N	9	12	1			97
							10	9									
12	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	100	1	1014	2	N	8	12	1			93
							9	9									
01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	113	1	1070	2	N	9	12	1			90
							10	9									
02	1232	X	978	-0-	-254	-0-	98	1	872	2	N	7					97
							8	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	N	2				64
							2	9								
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	95	1	1574	2	N	20				84
							22	9								
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	98	1	1561	2	N	-0-				84
12	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	90	1	1564	2	N	-0-				84
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								

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	1	1	8			51
						1	9									
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	-0-					51
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					51
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	-0-					51
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	N	-0-					51
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					51

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

09	540 N	492	-0-	-48	-0-	37	1	455	2	N	-0-					32
10	682 N	514	-0-	-168	-0-	39	1	475	2	N	-0-					32
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	32	1	373	2	N	-0-					32
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	N	-0-					32
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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

09	1170 X	973	-0-	-197	-0-	72	1	901	2	N	-0-					79
10	1116 X	967	-0-	-149	-0-	73	1	894	2	N	-0-					79
11	990 X	906	-0-	-84	-0-	71	1	835	2	N	-0-					79
12	992 X	888	-0-	-104	-0-	67	1	821	2	N	-0-					79
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

09	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	134	1	1667	2	N	-0-					58
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	293	1	3603	2	N	-0-					58
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	N	-0-					58
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	301	1	3701	2	N	-0-					58
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

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

09	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	457	1	5691	2	N	-0-					116
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	477	1	5870	2	N	-0-					116
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	471	1	5569	2	N	8					124
						9	9									
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1	5686	2	N	23					147
						25	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	6060 X	5651	-0-	-409	-0-	420	1	5231	2	N	-0-					124
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	494	1	6074	2	N	-0-					124
11	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	533	1	6303	2	N	-0-					124
12	6045 X	5731	-0-	-314	-0-	431	1	5298	2	N	2					126
						2	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

09	510 X	87	-0-	-423	-0-	6	1	81	2	N	-0-					27
10	341 X	95	-0-	-246	-0-	7	1	88	2	N	-0-					27
11	150 X	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27
12	93 X	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
01	93 X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					27
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

09	2610 X	2403	-0-	-207	-0-	179	1	2224	2	N	-0-					79
10	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	177	1	2180	2	N	-0-					79
11	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	195	1	2305	2	N	-0-					79
12	2604 X	2449	-0-	-155	-0-	184	1	2265	2	N	-0-					79
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

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	225	1	2803	2	N	-0-					201
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2927	2	N	21	187	1			35
						23	9									
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	N	-0-					35
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	352	1	4322	2	N	-0-					35
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

09	3240 X	2609	-0-	-631	-0-	194	1	2415	2	N	-0-					3
10	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	226	1	2783	2	N	-0-					3
11	3120 X	3119	-0-	-1	-0-	243	1	2876	2	N	-0-					3
12	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	217	1	2665	2	N	19					22
						21	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	394	1	4913	2	N	194	184	1			191
							213	9									
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	299	1	3674	2	N	63	186	1	1	8	67
							69	9									
11	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	231	1	2733	2	N	190	187	1			70
							209	9									
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	673	1	8265	2	N	365	183	1	1	8	251
							402	9									
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									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

09	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	288	1	3593	2	N	-0-					32
10	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	299	1	3678	2	N	-0-					32
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	306	1	3621	2	N	-0-					32
12	3999	X	2803	-0-	-1196	-0-	210	1	2585	2	N	7					39
							8	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

09	1290	X	737	-0-	-553	-0-	55	1	682	2	N	-0-					22
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	2	N	-0-					22
11	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	96	1	1137	2	N	-0-					22
12	1240	X	1223	-0-	-17	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					22
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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	N	-0-					70
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	171	1	2098	2	N	-0-					70
11	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	119	1	1407	2	N	-0-					70
12	2294	X	2236	-0-	-58	-0-	168	1	2068	2	N	-0-					70
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

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	N	-0-					17
10	744	X	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	2	N	-0-					17
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	53	1	632	2	N	-0-					17
12	744	X	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	2	N	-0-					17
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

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

09	2370	X	1923	-0-	-447	-0-	143	1	1780	2	N	-0-					143
10	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					143
11	2370	X	616	-0-	-1754	-0-	48	1	568	2	N	-0-					143
12	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					143
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

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
09	3570 X	3329	-0-	-241	-0-	247	1	3082	2	N	-0-			77
10	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	258	1	3171	2	N	-0-			77
11	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	265	1	3128	2	N	12			89
						13	9							
12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	257	1	3150	2	N	-0-			89
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	N	-0-			22
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	N	-0-			22
11	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	143	1	1691	2	N	-0-			22
12	2170 X	1251	-0-	-919	-0-	94	1	1154	2	N	3			25
						3	9							
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

09	1110 X	980	-0-	-130	-0-	73	1	907	2	N	-0-			48
10	1147 X	986	-0-	-161	-0-	74	1	912	2	N	-0-			48
11	1110 X	959	-0-	-151	-0-	75	1	884	2	N	-0-			48
12	1116 X	962	-0-	-154	-0-	72	1	890	2	N	-0-			48
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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

09	2190 X	1343	-0-	-847	-0-	100	1	1243	2	N	-0-			126
10	2263 X	1280	-0-	-983	-0-	96	1	1184	2	N	-0-			126
11	2190 X	1048	-0-	-1142	-0-	82	1	966	2	N	-0-			126
12	1612 X	1515	-0-	-97	-0-	114	1	1401	2	N	-0-			126
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

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

09	2430 X	2109	-0-	-321	-0-	157	1	1952	2	N	-0-			18
10	2511 X	2136	-0-	-375	-0-	161	1	1975	2	N	-0-			18
11	2310 X	2153	-0-	-157	-0-	168	1	1985	2	N	-0-			18
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	157	1	1931	2	N	8			26
						9	9							
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							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 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
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	N	-0-					146
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	-0-					146
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					146
12	1085	X	660	-0-	-425	-0-	49	1	599	2	N	11					157
							12	9									
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									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

09	4410	X	3240	-0-	-1170	-0-	241	1	2999	2	N	-0-					139
10	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	311	1	3820	2	N	-0-					139
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	333	1	3932	2	N	-0-					139
12	4371	X	3641	-0-	-730	-0-	274	1	3361	2	N	5					144
							6	9									
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									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

09	2400	X	2183	-0-	-217	-0-	162	1	2021	2	N	-0-					114
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	186	1	2286	2	N	-0-					114
11	2100	X	1889	-0-	-211	-0-	147	1	1742	2	N	-0-					114
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2097	2	N	16					130
							18	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

09	630	N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	2	N	-0-					72
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	26	1	325	2	N	-0-					72
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	21	1	248	2	N	-0-					72
12	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	1	309	2	N	-0-					72
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

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
09	30120	X	20042	-0-	-10078	-0-	1477	1	18404	2	N	146	183	1			194
							161	9									
10	27807	X	18331	-0-	-9476	-0-	1368	1	16827	2	N	124	190	1	2	8	126
							136	9									
11	25620	X	17370	-0-	-8250	-0-	1346	1	15913	2	N	101					227
							111	9									
12	23901	X	14538	-0-	-9363	-0-	1082	1	13284	2	N	156	182	1			201
							172	9									
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

09	810	X	593	-0-	-217	-0-	48	1	539	2	N	5					51
							6	9									
10	775	X	602	-0-	-173	-0-	51	1	543	2	N	7					58
							8	9									
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1035	2	N	10	12	1			56
							11	9									
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	209	1	2121	2	N	8	12	1			52
							9	9									
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	9	12	1			49
							10	9									
02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					57
							9	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	1350	X	959	-0-	-391	-0-	79	1	880	2	N	-0-					133
10	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	90	1	956	2	N	2					135
							2	9									
11	1110	X	858	-0-	-252	-0-	77	1	781	2	N	-0-					135
12	1023	X	888	-0-	-135	-0-	80	1	808	2	N	-0-					135
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

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

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

09	1410 X	1303	-0-	-107	-0-	107 1 9	1195 2	N	1			2
10	1426 X	1321	-0-	-105	-0-	113 1 9	1207 2	N	1			3
11	1320 X	1269	-0-	-51	-0-	114 1 9	1154 2	N	1	1 1		3
12	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	118 1 9	1197 2	N	1	1 1		3
01	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	131 1 9	1236 2	N	1	1 1		3
02	1204 X	1109	-0-	-95	-0-	112 1 9	996 2	N	1			4

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	86	1	957	2	N	-0-					103
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	N	-0-					103
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-					103
12	1085 X	336	-0-	-749	-0-	30	1	306	2	N	-0-					103
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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

09	3870 X	3304	-0-	-566	-0-	272	1	3021	2	N	10	3	8			87
						11	9									
10	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	291	1	3096	2	N	25	5	8			107
						28	9									
11	3420 X	3172	-0-	-248	-0-	284	1	2873	2	N	14	3	1	1	8	117
						15	9									
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	347	1	3520	2	N	7	3	1			121
						8	9									
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									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	N	9	134	1	2	8	46
						10	9									
10	527 X	517	-0-	-10	-0-	44	1	469	2	N	4	3	8			47
						4	9									
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	6	1	1			52
						7	9									
12	868 X	718	-0-	-150	-0-	64	1	653	2	N	1	1	1			52
						1	9									
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									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

09	5130 X	3983	-0-	-1147	-0-	328	1	3649	2	N	5	3	8			97
						6	9									
10	5301 X	4257	-0-	-1044	-0-	365	1	3881	2	N	10	3	8			104
						11	9									
11	4230 X	3544	-0-	-686	-0-	317	1	3215	2	N	11	3	1			112
						12	9									
12	4309 X	4141	-0-	-168	-0-	372	1	3766	2	N	3	3	1			112
						3	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	2	N	-0-					75
10	1705 X	1693	-0-	-12	-0-	145	1	1548	2	N	-0-					75
11	1650 X	1287	-0-	-363	-0-	116	1	1170	2	N	1	1	1			75
						1	9									
12	1736 X	817	-0-	-919	-0-	73	1	743	2	N	1	1	1			75
						1	9									
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									

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

09	2370 X	1980	-0-	-390	-0-	163	1	1813	2	N	4					116
						4	9									
10	2046 X	1923	-0-	-123	-0-	165	1	1754	2	N	4					120
						4	9									
11	1980 X	1397	-0-	-583	-0-	125	1	1271	2	N	1	2	1			119
						1	9									
12	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	135	1	1370	2	N	1	1	1			119
						1	9									
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									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

09	300 X	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	2	N	-0-					80
10	434 X	143	-0-	-291	-0-	12	1	131	2	N	-0-					80
11	420 X	143	-0-	-277	-0-	13	1	130	2	N	-0-					80
12	434 X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	N	-0-					80
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					80
*02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	282	1	3140	2	N	16	116	1			94
						18	9									
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	310	1	3294	2	N	17	3	8			108
						19	9									
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	285	1	2885	2	N	29	5	1			132
						32	9									
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	310	1	3143	2	N	9	5	1			136
						10	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	N	2	2	8			65
							2	9									
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	N	8	5	8			68
							9	9									
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	N	4	1	1	1	8	70
							4	9									
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	75	1	757	2	N	9	1	1			78
							10	9									
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									

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

09	2100	X	1777	-0-	-323	-0-	146	1	1629	2	N	2	49	1			115
							2	9									
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	151	1	1608	2	N	1					116
							1	9									
11	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	144	1	1461	2	N	-0-	2	1			114
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	151	1	1534	2	N	13	1	1			126
							14	9									
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									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

09	2670	X	2109	-0-	-561	-0-	173	1	1926	2	N	9					95
							10	9									
10	2294	X	2132	-0-	-162	-0-	183	1	1943	2	N	5					100
							6	9									
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	200	1	2028	2	N	7	2	1			105
							8	9									
12	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	172	1	1747	2	N	19	2	1			122
							21	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1952	-0-	-1168	-0-	161	1	1790	2	N	1	128	1			63
							1	9									
10	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	231	1	2459	2	N	2					65
							2	9									
11	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	174	1	1768	2	N	3	1	1			67
							3	9									
12	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	95	1	960	2	N	1	1	1			67
							1	9									
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									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

09	1020	X	934	-0-	-86	-0-	77	1	856	2	N	1					183
							1	9									
10	1054	X	888	-0-	-166	-0-	76	1	810	2	N	2					185
							2	9									
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	2	2	1			185
							2	9									
12	961	X	917	-0-	-44	-0-	82	1	833	2	N	2	2	1			185
							2	9									
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									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

09	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	186	1	2064	2	N	1	128	1			42
							1	9									
10	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	193	1	2051	2	N	2					44
							2	9									
11	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	178	1	1807	2	N	2	2	1			44
							2	9									
12	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	162	1	1640	2	N	10	2	1			52
							11	9									
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									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			62
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			62
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			62
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			62
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

09	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	77	2	N	7			129
						8	9							
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	26			155
						29	9							
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	74	2	N	9			164
						10	9							
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	3			167
						3	9							
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							

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

09	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	195	1	3546	2	N	13	1	8	63
						14	9							
10	3875 X	3815	-0-	-60	-0-	217	1	3592	2	N	5			68
						6	9							
11	3690 X	3609	-0-	-81	-0-	214	1	3395	2	N	-0-			68
12	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	203	1	3535	2	N	110			178
						121	9							
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							

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	145	1	2621	2	N	8	1	8	100
						9	9							
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2050	2	N	5			105
						6	9							
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-			105
12	3100 N	3152	-0-	52	52	167	1	2915	2	N	64			169
						70	9							
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							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

09	2340 X	2106	-0-	-234	-0-	110	1	1986	2	N	9					45
						10	9									
10	2418 X	2234	-0-	-184	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					45
11	2310 X	2076	-0-	-234	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					45
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2067	2	N	44					89
						48	9									
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									

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

09	570 N	356	-0-	-214	-0-	19	1	337	2	N	-0-					78
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	27	1	447	2	N	5	1	8			82
						6	9									
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					82
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					82
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									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

09	570 N	477	-0-	-93	-0-	25	1	452	2	N	-0-					87
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	26	1	436	2	N	-0-					87
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					87
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-					87
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	1020	N	528	-0-	-492	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					26
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					26
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	13	1	536	2	Y	2					28
							2	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	8					36
							9	9									
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									

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
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					6
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					6
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					6
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	1					7
							1	9									
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									

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	Y	-0-					37
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					37
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	Y	6					43
							7	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	13					56
							14	9									
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									

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38

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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					47
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 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
09	31	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL 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
*03	11160	2407	-0-	-8753	55470	95	1	2304	2	N	7					31
						8	9									
04	10800	2261	-0-	-8539	46931	87	1	2174	2	N	-0-					21
05	11160	2277	-0-	-8883	38048	103	1	2174	2	N	-0-					21
06	10800	2102	-0-	-8698	29350	96	1	2006	2	N	-0-					21
07	11160	2173	-0-	-8987	20363	100	1	2073	2	N	-0-					21
*08	11160	2123	-0-	-9037	11326	95	1	2028	2	N	-0-					21
*09	10800	1980	-0-	-8820	2506	93	1	1887	2	N	-0-					21
*10	4516 R	2010	-0-	-2506	-0-	93	1	1917	2	N	-0-					21
11	2100 #	1827	-0-	-273	-0-	87	1	1740	2	N	-0-					21
12	2170 #	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					21
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

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					36
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
10	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					112
11	360 N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					112
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					112
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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					64
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					64
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

09	720 N	445	-0-	-275	-0-	379	1	66	2	N	-0-					-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	481	1	57	2	N	-0-					-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	421	1	101	2	N	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	436	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1521	1	264	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1358	1	161	2	N	-0-					-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1603	1	384	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1360	1	145	2	N	-0-					-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5177	2	98	9	N	89	188	1			29
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6645	2	72	9	N	65					94
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4004	2	42	9	N	38					132
*12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3408	2	76	9	N	69	190	1			11
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					11
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					11

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					71
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					71
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					71
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
DEARMAN, H.S. 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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					196
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					196
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					196
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					196
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1					94
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					94
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					94
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4299	2	2	9	N	2					170
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	2	1	9	N	1					171
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	N	1					172
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	N	1					173
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					173
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					173

CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
JACKSON A 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

09	166 X	45	-0-	-121	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

09	1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					9
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2040	2	13	9	Y	12					21
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					21
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					21
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					21
02	2156 X	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					21

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2685	-0-	-647	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

09	2070 X	1662	-0-	-408	-0-	1662	2			Y	-0-					5
10	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	1827	2	13	9	Y	12					17
11	1950 X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			Y	-0-					17
12	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					17
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					17
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			Y	-0-					17

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			Y	-0-					5
10	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1983	2	13	9	Y	12					17
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					17
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					17
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					17
02	1960	X	1556	-0-	-404	-0-	1556	2			Y	-0-					17

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					4
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	Y	7					11
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					11
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					11
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					11
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					11

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 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
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2027	-0-	-297	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					21
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	Y	37					58
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					58
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					58
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					58

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 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
09	2310	X	1397	-0-	-913	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1320	-0-	-1676	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 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
09	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2444	2	30	9	Y	27					27
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

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 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
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-					3
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					3
*02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
09	6711 R	6711	-0-	-0-	-0-	66	1	6645	2	N	-0-			-0-
10	5580 #	4702	-0-	-878	-0-	47	1	4655	2	N	-0-			-0-
11	5280 #	5066	-0-	-214	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
12	6944 #	4751	-0-	-2193	-0-	47	1	4704	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	900 N	826	-0-	-74	-0-	16	1	810	2	N	-0-			13
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	13	1	850	2	N	-0-			13
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	N	-0-			13
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	61	1	793	2	N	-0-			13
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

09	900 N	781	-0-	-119	-0-	15	1	766	2	N	-0-			8
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	978	2	N	-0-			8
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	N	-0-			8
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-			8
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915	2	N	-0-			42
10	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	20	1	1291	2	N	-0-			42
11	1530 N	1327	-0-	-203	-0-	57	1	1270	2	N	-0-			42
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-			42
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

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

09	1080 N	613	-0-	-467	-0-	613	2			N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	656	-0-	-454	-0-	656	2			N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	755	-0-	-392	-0-	755	2			N	-0-			-0-
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

09	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-			141
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			141
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-			141
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-			141
01	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-			141
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			141

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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					50
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					50
11	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	1036	2			N	-0-					50
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					50
01	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					50
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	882	2			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

09	630 X	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					45
10	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					45
11	720 X	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					45
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					45
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					45
02	616 N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					123
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					123
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					123
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					123
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					10
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					10
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					10
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					10
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					173
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					173
11	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					173
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					173
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					173
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					26
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	2	1	131	2	N	-0-					26
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-					26
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	4	1	48	2	N	-0-					26
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	23	1	1167	2	N	-0-					55
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	19	1	1194	2	N	-0-					55
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	45	1	1005	2	N	-0-					55
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	2	N	-0-					55
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	2	N	7					55
							8	9									
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	56	1	3558	2	N	-0-					55
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	130	1	2881	2	N	-0-					55
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	247	1	3213	2	N	-0-					55
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	240	1	973	2	N	-0-					28
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	248	1	1166	2	N	-0-					28
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	240	1	1042	2	N	-0-					28
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	N	-0-					28
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

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	265	1	1300	2	N	36					133
							40	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	249	1	1128	2	N	34	16	1			151
							37	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	240	1	1194	2	N	38					189
							42	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	283	1	1208	2	N	35	16	1			208
							39	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

09	900	N	839	-0-	-61	-0-	142	1	697	2	N	-0-					63
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	130	1	587	2	N	-0-					63
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	2	N	-0-					63
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	N	-0-					63
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					63
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	215	1	973	2	N	-0-					63

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	2	2	8			39
							2	9									
10	558	N	391	-0-	-167	-0-	71	1	320	2	N	-0-					39
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	-0-					39
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	101	1	429	2	N	-0-					39
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									

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
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	90	1	442	2	N	-0-					78
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	112	1	506	2	N	-0-					78
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	N	-0-					78
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					78
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

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
09	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	170	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	958	-0-	-251	-0-	173	1	785	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	177	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	297	1	1269	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	209	1	1025	2	N	1					130
							1	9									
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	220	1	997	2	N	4	2	1	3	8	129
							4	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	206	1	1026	2	N	9	61	1			77
							10	9									
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	203	1	868	2	N	1	3	1			75
							1	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	285	1	1398	2	N	8					196
							9	9									
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	291	1	1315	2	N	10	16	1			190
							11	9									
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	295	1	1468	2	N	16					206
							18	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	2	N	5	16	1			195
							6	9									
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									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	16	1	78	2	N	-0-					77
10	465	N	61	-0-	-404	-0-	11	1	50	2	N	-0-					77
11	180	N	47	-0-	-133	-0-	8	1	38	2	N	1	1	8			77
							1	9									
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	N	-0-					77
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

09	12120	X	8785	-0-	-3335	-0-	1475	1	7232	2	N	71					227
							78	9									
10	12524	X	9604	-0-	-2920	-0-	1721	1	7786	2	N	88	53	1	5	8	257
							97	9									
11	12120	X	9241	-0-	-2879	-0-	1533	1	7629	2	N	72	181	1			148
							79	9									
12	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	975	1	4164	2	N	50	57	1			141
							55	9									
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									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

09	690	N	427	-0-	-263	-0-	72	1	355	2	N	-0-					78
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	94	1	425	2	N	-0-					78
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	113	1	564	2	N	-0-					78
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	473	2	N	-0-					78
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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

09	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					94
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					94
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					94
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					94
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	438	2	1	9	N	1					117
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					117
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					118
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					118
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					118
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			N	-0-					118

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
09	990	N	17	-0-	-973	-0-	17	2			N	-0-					126
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	462	1	565	2	N	-0-					126
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	909	1	1113	2	N	-0-					126
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	244	1	300	2	N	-0-					126
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

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					42
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					42
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-					42
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	2	N	-0-					42
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

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
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	9					179
							10	9									
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	N	13					192
							14	9									
11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	12					204
							13	9									
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	26	1	207	2	N	-0-					204
01	341	#	212	-0-	-129	-0-	25	1	187	2	N	-0-					204
02	308	#	142	-0-	-166	-0-	31	1	111	2	N	-0-					204

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
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	12			49
						13	9							
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	13			62
						14	9							
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	16	1	149	2	N	6			68
						7	9							
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-			68
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

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

09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			9
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-			9
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-			9
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			9
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			9
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-			9

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

09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	N	12			105
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11			116
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1018	2	7	9	N	6			122
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11			133
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

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8			57
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	N	8			65
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	445	2	31	9	N	28			93
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			93
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			93
02	448 N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-			93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21			86
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	2	24	9	N	22			108
11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1181	2	17	9	N	15			123
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1131	2	18	9	N	16			139
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

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	569	2	15	9	N	14			37
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12			49
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	515	2	13	9	N	12			61
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	515	2	15	9	N	14			75
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

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
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	194	1	1996	2	N	-0-					25
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	227	1	1999	2	N	-0-					25
11	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					25
12	2263 N	1999	-0-	-264	-0-	217	1	1782	2	N	-0-					25
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

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

09	2310 N	2161	-0-	-149	-0-	192	1	1969	2	N	-0-					64
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	238	1	2090	2	N	2	2	8			64
						2	9									
11	2340 N	2204	-0-	-136	-0-	233	1	1970	2	N	1	1	8			64
						1	9									
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	248	1	2035	2	N	-0-					64
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									

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-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

09	13170	10571	-0-	-2599	-0-	153	1	10418	2	N	-0-					-0-
10	13609	11211	-0-	-2398	-0-	163	1	11048	2	N	-0-					-0-
11	12972 R	12972	-0-	-0-	-0-	189	1	12783	2	N	-0-					-0-
12	13237 #	12886	-0-	-351	-0-	188	1	12698	2	N	-0-					-0-
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-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
ROSS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 087597 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	12					35
							13	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					35
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					35
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	6					41
							7	9									
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									

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-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

09	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	3670	3	22	9	Y	20				257
10	4805	X	3301	-0-	-1504	-0-	3279	3	22	9	Y	20				277
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4497	3	22	9	Y	20				297
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-				297
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

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	3			N	-0-			-0-
10	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	3			N	-0-			-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	321	-0-	-702	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-			-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

09	270	#	175	-0-	-95	B	-1644	175	3			N	-0-		-0-
10	310	#	732	-0-	422	B	-1222	732	3			N	-0-		-0-
11	300	#	323	-0-	23	B	-1199	323	3			N	-0-		-0-
12	310	#	447	-0-	137	B	-1062	447	3			N	-0-		-0-
01	744	#	286	-0-	-458	B	-1520	286	3			N	-0-		-0-
02	672	#	170	-0-	-502	B	-2022	170	3			N	-0-		-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MARR OIL & GAS, LTD. 526693
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

09	21480		24004	-0-	2524		2524	24004	3			N	-0-		-0-
10	22920		22920	-0-	-0-		2524	22920	3			N	-0-		-0-
11	22858		22858	-0-	-0-		2524	22858	3			N	-0-		-0-
12	24720		23704	-0-	-1016		1508	23704	2			N	-0-		-0-
01	24028		24028	-0-	-0-		1508	24028	2			N	-0-		-0-
02	22176		21886	-0-	-290		1218	21886	2			N	-0-		-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

09	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1589	2	N	-0-				-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1435	2	N	-0-				-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1163	2	N	-0-				-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-				-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BROWN "A" 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
09	2070	X	397	-0-	-1673 B	-0-	4	1	393	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	463	-0-	-1614 B	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	693	-0-	-777 B	-0-	7	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1665	X	1665	-0-	-0- B	-0-	16	1	1649	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4680	X	4199	-0-	-481 B	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-					93
10	4836	X	4352	-0-	-484 B	-0-	42	1	4160	2	Y	136					229
							150	9									
11	4680	X	4496	-0-	-184 B	-0-	44	1	4445	2	Y	6					235
							7	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	44	1	4401	2	Y	199	390	1			44
							219	9									
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	34	1	3412	2	Y	-0-					19
10	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-					19
11	3413	X	3413	-0-	-0- B	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					19
12	3472	X	2986	-0-	-486 B	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					19
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

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
09	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1465	-0-	-147 B	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	55	1	5514	2	Y	-0-					76
10	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	57	1	5684	2	Y	-0-					76
11	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-					76
12	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					76
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

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
09	960	N	814	-0-	-146 B	-0-	8	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	11	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	2	N	-0-					-0-
12	837	N	707	-0-	-130 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2220 N	2203	-0-	-17 B	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			25
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			25
11	2160 N	2104	-0-	-56 B	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-			25
12	2263 N	2202	-0-	-61 B	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-			25
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

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	3	1	265	2	N	-0-			15
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			15
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	2	1	180	2	N	-0-			15
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			15
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

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

09	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	19	1	1855	2	N	-0-			-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	23	1	2284	2	N	-0-			-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1411	-0-	-511 B	-0-	14	1	1397	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

09	2220 N	1776	-0-	-444 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2260	-0-	-3 B	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2023	-0-	-47 B	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-
12	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

09	2160 N	2176	-0-	16 B	-1246	22	1	2154	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2023	-0-	-209 B	-1246	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	1902	-0-	-258 B	-1246	19	1	1883	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	1847	-0-	-385 B	-1246	18	1	1829	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

09	2280 N	1580	-0-	-700 B	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	1927	-0-	-429 B	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1439	-0-	-391 B	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

09	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			2
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			2
11	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			2
12	2108 N	1944	-0-	-164 B	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			2
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-			31
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			31
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	10	1	962	2	Y	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	10	1	987	2	Y	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	9	1	905	2	Y	-0-			-0-
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

09	2190	X	1962	-0-	-228 B	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-			-0-
10	2201	X	2001	-0-	-200 B	-0-	20	1	1981	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1779	-0-	-201 B	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1888	-0-	-127 B	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

09	2700	N	2674	-0-	-26 B	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-			48
10	2790	N	2669	-0-	-121 B	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-			48
11	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-			48
12	2759	N	2713	-0-	-46 B	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			48
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

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

09	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			63
10	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	18	1	1804	2	N	-0-			63
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	18	1	1805	2	N	-0-			63
12	2139	N	1893	-0-	-246 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-			63
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

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

09	2460	X	2296	-0-	-164 B	-0-	23	1	2273	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2536	-0-	-68 B	-0-	25	1	2511	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2421	-0-	-399 B	-0-	24	1	2397	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2490	-0-	-424 B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-			-0-
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-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

09	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	N	-0-			6
10	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	35	1	3544	2	N	-0-			6
11	3510	X	3096	-0-	-414 B	-0-	31	1	3065	2	N	-0-			6
12	3627	X	3159	-0-	-468 B	-0-	31	1	3128	2	N	-0-			6
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

09	5825	X	5825	-0-	-0- B	-0-	5782	2	43	9	N	39					182
10	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2687	2	97	9	N	88	190	1			80
11	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5351	2	41	9	N	37					117
*12	6567	X	6567	-0-	-0- B	-0-	6516	2	51	9	N	46					163
*01	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	6412	2	75	9	N	68					231
*02	280	X	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					N	NO RPT					231

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

09	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-					166
10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					166
11	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					166
*12	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					166
*01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					166
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

09	8586	X	8586	-0-	-0- B	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
10	6925	X	6925	-0-	-0- B	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*12	7308	X	7308	-0-	-0- B	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

09	9967	X	9967	-0-	-0- B	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8438	-0-	-682 B	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7857	-0-	-1567 B	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7854	-0-	-1663 B	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

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-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					108
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					108
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					108
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					108
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

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	578	-0-	-442 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	992	N	872	-0-	-120 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

09	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					117
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					117
11	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			N	-0-					117
12	992	N	746	-0-	-246 B	-0-	746	2			N	-0-					117
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

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	50	1	557	2	N	-0-					2
10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	56	1	597	2	N	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	46	1	594	2	N	-0-					2
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	56	1	610	2	N	-0-					2
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

09	19710	X	16787	-0-	-2923 B	-0-	1388	1	15399	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	17324	-0-	-2826 B	-0-	1474	1	15848	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	18060	X	15390	-0-	-2670 B	-0-	1098	1	14292	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16686	-0-	-1108 B	-0-	1399	1	15287	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	400	1	4438	2	N	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	312	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	241	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	307	1	3351	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	79	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	90	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	72	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	86	1	942	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

09	17820	X	19066	-0-	1246 B	-396428	1576	1	17490	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	17158	-0-	-1256 B	-396428	1460	1	15698	2	N	-0-					-0-
11	17820	X	31563	-0-	13743 B	-382685	2253	1	29310	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	18284	-0-	-130 B	-382685	1533	1	16751	2	N	-0-					-0-
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

09	21000	X	18372	-0-	-2628 B	-0-	1519	1	16853	2	N	-0-					-0-
10	21700	X	17872	-0-	-3828 B	-0-	1521	1	16350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21000	X	17483	-0-	-3517 B	-0-	1248	1	16235	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	19121	-0-	-223 B	-0-	1603	1	17518	2	N	-0-					-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

09	16500	X	8840	-0-	-7660 B	-0-	731	1	8109	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	11556	-0-	-4719 B	-0-	983	1	10572	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15760	X	15760	-0-	-0- B	-0-	1125	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13024	-0-	-1856 B	-0-	1092	1	11932	2	N	-0-					-0-
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									

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

09	29070	X	26222	-0-	-2848 B	-0-	2167	1	24054	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	29729	X	26618	-0-	-3111 B	-0-	2265	1	24352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27750	X	25727	-0-	-2023 B	-0-	1836	1	23891	2	N	-0-					-0-
12	28675	X	25101	-0-	-3574 B	-0-	2104	1	22996	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

09	2010	N	771	-0-	-1239 B	-0-	770	2	1	9	N	1					46
10	1519	N	963	-0-	-556 B	-0-	962	2	1	9	N	1	2	1			45
11	1230	N	803	-0-	-427 B	-0-	802	2	1	9	N	1					46
12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			46
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	39	2	7	9	N	6					27
10	341	N	54	-0-	-287 B	-0-	43	2	11	9	N	10	15	1			22
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	41	2	9	9	N	8					30
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	27	2	6	9	N	5	16	1			19
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

09	1650	N	874	-0-	-776 B	-0-	57	1	817	2	N	-0-					50
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	N	-0-					50
11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					50
12	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	197	1	2766	2	N	1					51
							1	9									
01	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	217	1	2654	2	N	1	1	8			51
							1	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					51

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

09	840	N	445	-0-	-395 B	-0-	50	1	395	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	805	-0-	-280 B	-0-	86	1	719	2	N	-0-					-0-
11	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	32	1	271	2	N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	269	1	2509	2	N	-0-					-0-
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									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					40
10	1147	N	777	-0-	-370 B	-0-	54	1	717	2	N	5	5	8			40
							6	9									
11	1110	N	924	-0-	-186 B	-0-	62	1	862	2	N	-0-					40
12	1147	N	819	-0-	-328 B	-0-	54	1	765	2	N	-0-					40
01	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	52	1	639	2	N	-0-					40
02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

09	2910	X	2585	-0-	-325 B	-0-	292	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2878	-0-	-129 B	-0-	308	1	2567	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2910	X	2623	-0-	-287 B	-0-	274	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	266	1	2479	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

09	1500	X	1377	-0-	-123 B	-0-	156	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1520	-0-	-30 B	-0-	163	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	149	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	137	1	1275	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	288	1	2262	2	N	-0-					12
10	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	224	1	1871	2	N	-0-					12
11	1890 N	1726	-0-	-164 B	-0-	180	1	1546	2	N	-0-					12
12	2635 N	1793	-0-	-842 B	-0-	174	1	1619	2	N	-0-					12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

09	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	161	1	2294	2	N	-0-					35
10	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	134	1	1773	2	N	3	3	8			35
						3	9									
11	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	141	1	1965	2	N	-0-					35
12	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	132	1	1860	2	N	-0-					35
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	1	1	8			35
						1	9									
*02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-					35

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	162	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	294	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	252	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	189	1	1761	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

09	990 N	962	-0-	-28 B	-0-	84	1	878	2	N	-0-					56
10	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	68	1	874	2	N	-0-					56
11	1290 N	853	-0-	-437 B	-0-	66	1	787	2	N	-0-					56
12	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	77	1	972	2	N	-0-					56
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

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

09	2520 N	2128	-0-	-392 B	-0-	241	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	1848	-0-	-508 B	-0-	198	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2190 N	1713	-0-	-477 B	-0-	179	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	1912	-0-	-289 B	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

09	1740 N	1666	-0-	-74 B	-958	109	1	1557	2	N	-0-					47
10	1643 N	1324	-0-	-319 B	-958	93	1	1231	2	N	-0-					47
11	1740 N	1700	-0-	-40 B	-958	114	1	1586	2	N	-0-					47
12	1736 N	1779	-0-	43 B	-915	118	1	1661	2	N	-0-					47
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	379	-0-	-491 B	-0-	43	1	336	2	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	78	1	651	2	N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	117	1	1092	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	150	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	163	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	243	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	222	1	2071	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

09	2100	N	2049	-0-	-51 B	-0-	135	1	1914	2	N	-0-					1
10	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	139	1	1841	2	N	-0-					1
11	1950	N	1661	-0-	-289 B	-0-	111	1	1550	2	N	-0-					1
12	2108	N	1048	-0-	-1060 B	-0-	70	1	978	2	N	-0-					1
01	1984	N	628	-0-	-1356 B	-0-	47	1	580	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	1540	N	935	-0-	-605 B	-0-	74	1	861	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

09	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	260	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	274	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	197	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

09	990	N	900	-0-	-90 B	-0-	102	1	798	2	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	108	1	898	2	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	97	1	831	2	N	-0-					-0-
12	930	N	809	-0-	-121 B	-0-	78	1	731	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

09	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	41	1	324	2	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	54	1	453	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	47	1	405	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	45	1	421	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	98	1	1391	2	N	-0-			2
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1200	2	N	-0-			2
11	1020 N	908	-0-	-112 B	-0-	61	1	847	2	N	-0-			2
12	1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	56	1	782	2	N	-0-			2
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							

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	272	1	2136	2	N	-0-			-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	258	1	2150	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1518	-0-	-462 B	-0-	159	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2064	-0-	-416 B	-0-	200	1	1864	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

09	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	310	1	2429	2	N	-0-			10
10	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	245	1	2041	2	N	-0-			10
11	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	312	1	2677	2	N	-0-			10
12	2542 N	1965	-0-	-577 B	-0-	190	1	1775	2	N	-0-			10
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

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

09	2880 X	1942	-0-	-938 B	-0-	220	1	1722	2	N	-0-			20
10	2976 X	2262	-0-	-714 B	-0-	242	1	2020	2	N	-0-			20
11	2820 X	2002	-0-	-818 B	-0-	209	1	1793	2	N	-0-			20
12	2604 X	2033	-0-	-571 B	-0-	197	1	1836	2	N	-0-			20
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

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

09	1080 N	959	-0-	-121 B	-0-	108	1	851	2	N	-0-			5
10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	113	1	944	2	N	-0-			5
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	100	1	856	2	N	-0-			5
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	98	1	919	2	N	-0-			5
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

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

09	1830 N	1319	-0-	-511 B	-0-	149	1	1170	2	N	-0-			27
10	1581 N	662	-0-	-919 B	-0-	71	1	591	2	N	-0-			27
11	1500 N	1177	-0-	-323 B	-0-	123	1	1054	2	N	-0-			27
12	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	233	1	2177	2	N	-0-			27
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	2490	X	2165	-0-	-325 B	-6958	189	1	1976	2	N	-0-					88
10	2573	X	1677	-0-	-896 B	-6958	121	1	1550	2	N	5	5	8			88
							6	9									
11	2220	N	1619	-0-	-601 B	-6958	126	1	1493	2	N	-0-					88
12	2232	N	2275	-0-	43 B	-6915	167	1	2108	2	N	-0-					88
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									

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	N	-0-					7
10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	N	3	3	8			7
							3	9									
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	53	1	744	2	N	20					27
							22	9									
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	54	1	759	2	N	-0-					27
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	56	1	686	2	N	-0-					27
*02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					27

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

09	750	N	615	-0-	-135 B	-0-	40	1	575	2	N	-0-					31
10	806	N	656	-0-	-150 B	-0-	46	1	610	2	N	-0-					31
11	750	N	446	-0-	-304 B	-0-	30	1	416	2	N	-0-					31
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	44	1	624	2	N	-0-					31
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									

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

09	3120	X	2053	-0-	-1067 B	-0-	180	1	1873	2	N	-0-					158
10	3224	X	3042	-0-	-182 B	-0-	221	1	2821	2	N	-0-					158
11	3120	X	3086	-0-	-34 B	-0-	239	1	2847	2	N	-0-	117	1			41
12	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					41
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	273	1	3453	2	N	-0-					41
02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					41

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

09	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	5	1	54	2	N	-0-					94
10	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	7	1	88	2	N	-0-					94
11	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	6	1	70	2	N	-0-					94
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	69	2	N	-0-					94
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	10	1	127	2	N	-0-					94
*02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					94

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	7531	X	7531	-0-	-0- B	-0-	659	1	6866	2	N	5	5	8			100
							6	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	479	1	6108	2	N	3	3	8			100
							3	9									
11	6087	X	6087	-0-	-0- B	-0-	472	1	5614	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	7544	X	7544	-0-	-0- B	-0-	555	1	6989	2	N	-0-					100
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									

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

09	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	36	1	377	2	N	-0-					114
10	620	N	108	-0-	-512 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					114
11	600	N	67	-0-	-533 B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					114
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					114
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					114
*02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					114

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

09	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	185	1	2632	2	N	-0-					54
10	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	186	1	2470	2	N	-0-					54
11	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	193	1	2681	2	N	-0-					54
12	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	194	1	2725	2	N	-0-					54
01	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	200	1	2452	2	N	-0-					54
*02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	185	1	2140	2	N	6					60
							7	9									

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

09	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	350	1	3648	2	N	2	2	8			36
							2	9									
10	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	415	1	5296	2	N	5	5	8			36
							6	9									
11	3839	X	3839	-0-	-0- B	-0-	298	1	3541	2	N	-0-					36
12	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	267	1	3362	2	N	-0-					36
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

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

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-
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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

09	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	1			N	-0-					-0-
10	961	N	287	-0-	-674 B	-0-	287	1			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	373	-0-	-743 B	-0-	373	1			N	-0-					-0-
*01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	60	N	6	-0-	-54 B	-1664	6	1			N	-0-					13
10	31	N	47	-0-	16 B	-1648	47	1			N	-0-					13
11	0	N	12	-0-	12 B	-1636	12	1			N	-0-					13
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-1636					N	-0-					13
01	0	N	47	-0-	47 B	-1589	47	1			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589					N	NO RPT					13

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
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	1			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	450	X	80	-0-	-370 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	138	-0-	-372 B	-0-	138	1			N	-0-					30
10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	1			N	-0-					30
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	1			N	-0-					30
12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	1			N	-0-					30
*01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	1			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

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
09	240	N	60	-0-	-180 B	-0-	60	1			N	-0-					36
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1			N	-0-					36
11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	1			N	-0-					36
12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	1			N	-0-					36
*01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	1			N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
09	780	N	228	-0-	-552 B	-0-	228	1			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	1			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	514	-0-	-26 B	-0-	514	1			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	1			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	527	N	308	-0-	-219 B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	3060	X	-0-	-0-	-3060 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	180	N	29	-0-	-151 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	248	N	58	-0-	-190 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	1			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	1			N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	1140	N	478	-0-	-662 B	-0-	478	1			N	-0-					44
10	620	N	129	-0-	-491 B	-0-	129	1			N	-0-					44
11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	1			N	-0-					44
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

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
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 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
09	2340	X	2158	-0-	-182 B	-0-	2158	1			N	-0-					16
10	3627	X	2179	-0-	-1448 B	-0-	2179	1			N	-0-					16
11	3510	X	1409	-0-	-2101 B	-0-	1409	1			N	-0-					16
12	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					16
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 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
09	150	N	45	-0-	-105 B	-0-	45	1			N	-0-					12
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	1			N	-0-					12
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					12
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	1			N	-0-					12
*01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	1			N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

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
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					30
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

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
09	540	N	11	-0-	-529 B	-0-	11	1			N	-0-					14
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	1			N	-0-					14
11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	1			N	-0-					14
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					14
*01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	1			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

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
09	1890	N	687	-0-	-1203 B	-0-	687	1			N	-0-					150
10	1209	N	1073	-0-	-136 B	-0-	1073	1			N	-0-					150
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	1			N	-0-					150
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	1			N	-0-					150
*01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	1			N	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150

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
09	1440	N	1043	-0-	-397 B	-0-	1043	1			N	-0-					6
10	1736	N	362	-0-	-1374 B	-0-	362	1			N	-0-					6
11	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	1			N	-0-					6
12	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	1			N	-0-					6
*01	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	1			N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	2070	N	2015	-0-	-55 B	-0-	2015	1			N	-0-					-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87 B	-0-	2052	1			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	1			N	-0-					-0-
12	2077	N	1351	-0-	-726 B	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
*01	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3330	X	2141	-0-	-1189 B	-0-	2124	1	17	9	N	15					175
10	3441	X	2209	-0-	-1232 B	-0-	2196	1	13	9	N	12					187
11	3330	X	2297	-0-	-1033 B	-0-	2279	1	18	9	N	16					203
12	2401	X	2401	-0-	-0- B	-0-	2399	1	2	9	N	2					205
01	2201	X	1923	-0-	-278 B	-0-	1908	1	15	9	N	14					219
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					219

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
09	14B DENY		4249	-0-	4249 B	18012	176	1	4073	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4210	-0-	4210 B	22222	171	1	4039	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3729	-0-	3729 B	25951	148	1	3581	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		4216	-0-	4216 B	30167	181	1	4035	2	Y	-0-					-0-
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-

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
*03	527	N	333	-0-	-194 B	-356	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	403	-0-	-17 B	-356	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
*05	434	N	378	-0-	-56 B	-356	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	281	-0-	-49 B	-356	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	235	-0-	-168 B	-356	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
*08	403	X	256	-0-	-147 B	-356	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
*09	390	X	167	-0-	-223 B	-356	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	334	-0-	-38 B	-356	13	1	321	2	Y	-0-					-0-
*11	270	X	476	-0-	206 B	-150	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	161	-0-	-87 B	-150	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
*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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	372	N	363	-0-	-9 B	-1246	14	1	349	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	330	-0-	-90 B	-1246	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	19	-0-	-353 B	-1246	19	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	13	-0-	-347 B	-1246	13	2			Y	-0-					-0-
*07	341	N	10	-0-	-331 B	-1246	10	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13 B	-1246	18	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	9	-0-	-4 B	-1246	9	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	11	-0-	1 B	-1245	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18 B	-1245	12	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3 B	-1245	6	2			Y	-0-					-0-
*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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

*03	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	187	1	4588	2	Y	-0-					-0-
*04	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	184	1	4579	2	Y	-0-					-0-
*05	4712	X	4606	-0-	-106 B	-0-	182	1	4424	2	Y	-0-					-0-
*06	4620	X	4200	-0-	-420 B	-0-	170	1	4030	2	Y	-0-					-0-
*07	4929	X	3558	-0-	-1371 B	-0-	147	1	3411	2	Y	-0-					-0-
*08	4929	X	3132	-0-	-1797 B	-0-	130	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	216	1	4992	2	Y	-0-					-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	211	1	5008	2	Y	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0- B	-0-	187	1	4507	2	Y	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-					-0-
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-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

*03	186	N	188	-0-	2 B	-536	40	1	148	2	N	-0-					25
*04	120	N	175	-0-	55 B	-481	34	1	141	2	N	-0-					25
*05	558	N	85	-0-	-473 B	-481	34	1	51	2	N	-0-					25
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-481					N	-0-					25
*07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-481					N	-0-					25
*08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-481					N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481					N	-0-					25
*12	310	N	791	-0-	481 B	-0-	791	2			N	-0-	25	7			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

*03	2449	X	2431	-0-	-18 B	-0-	235	1	2196	2	Y	-0-					26
*04	2400	X	2159	-0-	-241 B	-0-	210	1	1949	2	Y	-0-					26
*05	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	234	1	2332	2	Y	-0-					26
*06	2400	X	1958	-0-	-442 B	-0-	219	1	1739	2	Y	-0-					26
*07	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	243	1	2367	2	Y	-0-					26
*08	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	222	1	2076	2	Y	-0-					26
*09	2490	X	2235	-0-	-255 B	-0-	205	1	2030	2	Y	-0-					26
10	2604	X	2474	-0-	-130 B	-0-	233	1	2241	2	Y	-0-					26
11	2520	X	2034	-0-	-486 B	-0-	199	1	1835	2	Y	-0-					26
12	2604	X	2072	-0-	-532 B	-0-	89	1	1983	2	Y	-0-	26	7			-0-
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-

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
*03	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	42	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	40	1	980	2	Y	-0-			-0-
*05	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*06	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	41	1	976	2	Y	-0-			-0-
*07	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	44	1	1008	2	Y	-0-			-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	43	1	1013	2	Y	-0-			-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	43	1	993	2	Y	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	44	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	45	1	991	2	Y	-0-			-0-
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-

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
*03	T. A.	1110	-0-	1110 B	-330	43	1	1067	2	Y	-0-			-0-
*04	T. A.	1723	-0-	1723 B	1393	67	1	1656	2	Y	-0-			-0-
*05	T. A.	63	-0-	63 B	1456	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
*06	1582 X	126	-0-	-1456 B	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
*07	1767 N	34	-0-	-1733 B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
*08	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*09	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	83	1	1963	2	Y	-0-			-0-
11	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	37	1	903	2	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
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-

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
*03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
*04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
*05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
*06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
*08	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*09	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
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-

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
*03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	23	1	562	2	Y	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-			-0-
*05	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	5	1	133	2	Y	-0-			-0-
*06	570 N	110	-0-	-460 B	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
*07	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
*08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
*09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1023 N	978	-0-	-45	B	-0-	38	1	940	2	Y	-0-			-0-
*04	1020 N	962	-0-	-58	B	-0-	37	1	925	2	Y	-0-			-0-
*05	992 N	972	-0-	-20	B	-0-	39	1	933	2	Y	-0-			-0-
*06	960 N	924	-0-	-36	B	-0-	37	1	887	2	Y	-0-			-0-
*07	992 N	927	-0-	-65	B	-0-	38	1	889	2	Y	-0-			-0-
*08	961 N	938	-0-	-23	B	-0-	38	1	900	2	Y	-0-			-0-
*09	930 N	895	-0-	-35	B	-0-	37	1	858	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	863	-0-	-67	B	-0-	34	1	829	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	811	-0-	-89	B	-0-	33	1	778	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	38	1	856	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

*03	93 N	69	-0-	-24	B	-177	3	1	66	2	N	-0-			-0-
*04	120 N	56	-0-	-64	B	-177	1	1	55	2	N	-0-			-0-
*05	62 N	220	-0-	158	B	-19	8	1	212	2	N	-0-			-0-
*06	158 N	177	-0-	19	B	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	60	-0-	-157	B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	31	-0-	-149	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
10	155 N	9	-0-	-146	B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

*03	620 N	590	-0-	-30	B	-1459	23	1	567	2	N	-0-			-0-
*04	330 N	412	-0-	82	B	-1377	16	1	396	2	N	-0-			-0-
*05	868 N	340	-0-	-528	B	-1377	13	1	327	2	N	-0-			-0-
*06	570 N	382	-0-	-188	B	-1377	16	1	366	2	N	-0-			-0-
*07	434 N	361	-0-	-73	B	-1377	14	1	347	2	N	-0-			-0-
*08	341 N	392	-0-	51	B	-1326	17	1	375	2	N	-0-			-0-
*09	390 N	346	-0-	-44	B	-1326	14	1	332	2	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	B	-1326	15	1	333	2	N	-0-			-0-
*11	390 N	541	-0-	151	B	-1175	22	1	519	2	N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	B	-1175	15	1	324	2	N	-0-			-0-
*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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

*03	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	18	1	439	2	N	-0-			-0-
*04	420 N	399	-0-	-21	B	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-
*05	527 N	399	-0-	-128	B	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-
*06	450 N	391	-0-	-59	B	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
*07	403 N	366	-0-	-37	B	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-
*08	403 N	366	-0-	-37	B	-0-	15	1	351	2	N	-0-			-0-
*09	390 N	364	-0-	-26	B	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	26	1	600	2	N	-0-			-0-
12	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	16	1	345	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	558	N	530	-0-	-28 B	-1540	169	1	361	2	N	-0-					36
*04	570	N	522	-0-	-48 B	-1540	164	1	358	2	N	-0-					36
*05	558	N	513	-0-	-45 B	-1540	169	1	344	2	N	-0-					36
*06	510	N	478	-0-	-32 B	-1540	164	1	314	2	N	-0-					36
*07	527	N	638	-0-	111 B	-1429	171	1	467	2	N	-0-					36
*08	527	N	482	-0-	-45 B	-1429	168	1	314	2	N	-0-					36
*09	480	N	455	-0-	-25 B	-1429	162	1	293	2	N	-0-					36
*10	651	N	655	-0-	4 B	-1425	168	1	315	2	N	156					192
							172	9									
11	480	N	450	-0-	-30 B	-1425	162	1	288	2	N	-0-					192
12	465	N	301	-0-	-164 B	-1425	13	1	288	2	N	-0-	1	7			191
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

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
*03	682	N	286	-0-	-396 B	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
*04	450	N	265	-0-	-185 B	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	N	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	13	1	298	2	N	-0-					-0-
*09	330	N	201	-0-	-129 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	18	1	426	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	2077	N	1456	-0-	-621 B	-0-	57	1	1399	2	N	-0-					-0-
*04	1860	N	912	-0-	-948 B	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	479	-0-	-1164 B	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
*06	1410	N	13	-0-	-1397 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	930	N	398	-0-	-532 B	-0-	17	1	381	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	136	-0-	-329 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	37	1	869	2	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	39	1	868	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	775	N	714	-0-	-61 B	-231	28	1	686	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	674	-0-	-76 B	-231	26	1	648	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	671	-0-	-73 B	-231	27	1	644	2	N	-0-					-0-
*06	690	N	632	-0-	-58 B	-231	25	1	607	2	N	-0-					-0-
*07	682	N	655	-0-	-27 B	-231	27	1	628	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	651	-0-	-31 B	-231	27	1	624	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	625	-0-	-5 B	-231	26	1	599	2	N	-0-					-0-
*10	651	N	684	-0-	33 B	-198	28	1	656	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	647	-0-	17 B	-181	26	1	621	2	N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30 B	-181	27	1	594	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	6	N	3	-0-	-3 B	-42	3	2			N	-0-			-0-
*04	13	N	8	-0-	-5 B	-42	8	2			N	-0-			-0-
*05	4	N	10	-0-	6 B	-36	10	2			N	-0-			-0-
*06	3	N	7	-0-	4 B	-32	7	2			N	-0-			-0-
*07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-32					N	-0-			-0-
*08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-32					N	-0-			-0-
*09	7	N	16	-0-	9 B	-23	16	2			N	-0-			-0-
*10	0	N	7	-0-	7 B	-16	7	2			N	-0-			-0-
*11	0	N	4	-0-	4 B	-12	4	2			N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-12	1	1	15	2	N	-0-			-0-
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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 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
*03	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	126	1	3093	2	N	-0-			-0-
*04	2850	X	2737	-0-	-113 B	-0-	106	1	2631	2	N	-0-			-0-
*05	2945	X	2463	-0-	-482 B	-0-	97	1	2366	2	N	-0-			-0-
*06	2850	X	2036	-0-	-814 B	-0-	83	1	1953	2	N	-0-			-0-
*07	2945	X	2578	-0-	-367 B	-0-	107	1	2471	2	N	-0-			-0-
*08	2945	X	2332	-0-	-613 B	-0-	96	1	2236	2	N	-0-			-0-
*09	2730	X	2379	-0-	-351 B	-0-	99	1	2280	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2490	-0-	-83 B	-0-	100	1	2390	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1755	-0-	-735 B	-0-	70	1	1685	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	101	1	2259	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 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
*03	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	80	1	1952	2	N	-0-			-0-
*04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	81	1	2000	2	N	-0-			-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	86	1	2072	2	N	-0-			-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	89	1	2077	2	N	-0-			-0-
*07	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	98	1	2256	2	N	-0-			-0-
*08	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	96	1	2218	2	N	-0-			-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	86	1	2000	2	N	-0-			-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	89	1	2120	2	N	-0-			-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	87	1	2119	2	N	-0-			-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	87	1	1935	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	50	1	1218	2	N	-0-			-0-
*04	1260	N	1007	-0-	-253 B	-0-	38	1	969	2	N	-0-			-0-
*05	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	43	1	1033	2	N	-0-			-0-
*06	1230	N	1049	-0-	-181 B	-0-	43	1	1006	2	N	-0-			-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	45	1	1041	2	N	-0-			-0-
*08	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	44	1	1033	2	N	-0-			-0-
*09	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	44	1	1000	2	N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	2	N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	42	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	45	1	993	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
*03	1240	N	763	-0-	-477 B	-892	30	1	733	2	N	-0-			-0-
*04	1050	N	309	-0-	-741 B	-892	12	1	297	2	N	-0-			-0-
*05	837	N	1266	-0-	429 B	-463	51	1	1215	2	N	-0-			-0-
*06	750	N	637	-0-	-113 B	-463	26	1	611	2	N	-0-			-0-
*07	562	N	1025	-0-	463 B	-0-	42	1	983	2	N	-0-			-0-
*08	1271	N	1137	-0-	-134 B	-0-	47	1	1090	2	N	-0-			-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	58	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	55	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

*03	2635	N	2634	-0-	-1 B	-2065	103	1	2531	2	N	-0-			-0-
*04	2910	N	1368	-0-	-1542 B	-2065	54	1	1314	2	N	-0-			-0-
*05	2511	N	2517	-0-	6 B	-2059	100	1	2417	2	N	-0-			-0-
*06	2550	N	3398	-0-	848 B	-1211	139	1	3259	2	N	-0-			-0-
*07	2797	N	4008	-0-	1211 B	-0-	166	1	3842	2	N	-0-			-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	145	1	3369	2	N	-0-			-0-
*09	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	129	1	2960	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2687	-0-	-413 B	-0-	110	1	2577	2	N	-0-			-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	131	1	3189	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	131	1	2915	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

*03	1023	X	500	-0-	-523 B	-0-	19	1	481	2	N	-0-			-0-
*04	990	X	532	-0-	-458 B	-0-	21	1	511	2	N	-0-			-0-
*05	651	X	525	-0-	-126 B	-0-	21	1	504	2	N	-0-			-0-
*06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
*07	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
*08	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-
*09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	21	1	491	2	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	24	1	568	2	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	22	1	529	2	N	-0-			-0-
12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	22	1	488	2	N	-0-			-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 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
*03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1 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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

*03	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	179	1	4387	2	N	-0-			-0-
*04	4852	X	4852	-0-	-0- B	-0-	188	1	4664	2	N	-0-			-0-
*05	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	193	1	4677	2	N	-0-			-0-
*06	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	198	1	4669	2	N	-0-			-0-
*07	4747	X	4747	-0-	-0- B	-0-	196	1	4551	2	N	-0-			-0-
*08	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	182	1	4206	2	N	-0-			-0-
*09	4241	X	4241	-0-	-0- B	-0-	175	1	4066	2	N	-0-			-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	175	1	4132	2	N	-0-			-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0- B	-0-	165	1	4018	2	N	-0-			-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0- B	-0-	181	1	4039	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

*03	2015	N	1842	-0-	-173 B	-730	72	1	1770	2	N	-0-			-0-
*04	2010	N	1883	-0-	-127 B	-730	73	1	1810	2	N	-0-			-0-
*05	1922	N	1868	-0-	-54 B	-730	74	1	1794	2	N	-0-			-0-
*06	1770	N	1767	-0-	-3 B	-730	71	1	1696	2	N	-0-			-0-
*07	1953	N	1812	-0-	-141 B	-730	75	1	1737	2	N	-0-			-0-
*08	1860	N	1791	-0-	-69 B	-730	74	1	1717	2	N	-0-			-0-
*09	1770	N	1711	-0-	-59 B	-730	70	1	1641	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1755	-0-	-43 B	-730	71	1	1684	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1669	-0-	-71 B	-730	66	1	1603	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1697	-0-	-70 B	-730	73	1	1624	2	N	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

*03	3100	X	4960	-0-	1860 B	-264	194	1	4766	2	N	-0-			-0-
*04	4097	X	4361	-0-	264 B	-0-	170	1	4191	2	N	-0-			-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0- B	-0-	165	1	4025	2	N	-0-			-0-
*06	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	176	1	4149	2	N	-0-			-0-
*07	4093	X	4093	-0-	-0- B	-0-	170	1	3923	2	N	-0-			-0-
*08	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	182	1	4205	2	N	-0-			-0-
*09	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	181	1	4182	2	N	-0-			-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	184	1	4368	2	N	-0-			-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	148	1	3584	2	N	-0-			-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0- B	-0-	187	1	4160	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	1364	N	1358	-0-	-6	B	-3776	53	1	1305	2	N	-0-			-0-
*04	1380	N	1294	-0-	-86	B	-3776	50	1	1244	2	N	-0-			-0-
*05	1457	N	1338	-0-	-119	B	-3776	53	1	1285	2	N	-0-			-0-
*06	1320	N	1292	-0-	-28	B	-3776	53	1	1239	2	N	-0-			-0-
*07	1333	N	1315	-0-	-18	B	-3776	55	1	1260	2	N	-0-			-0-
*08	1333	N	1289	-0-	-44	B	-3776	53	1	1236	2	N	-0-			-0-
*09	1290	N	1227	-0-	-63	B	-3776	51	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	B	-3776	51	1	1228	2	N	-0-			-0-
*11	1260	N	1277	-0-	17	B	-3759	50	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1227	-0-	-44	B	-3759	53	1	1174	2	N	-0-			-0-
*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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

*03	1943	N	2214	-0-	271	B	-0-	87	1	2127	2	N	-0-			-0-
*04	2310	N	2134	-0-	-176	B	-0-	83	1	2051	2	N	-0-			-0-
*05	2294	N	2165	-0-	-129	B	-0-	86	1	2079	2	N	-0-			-0-
*06	2130	N	2062	-0-	-68	B	-0-	84	1	1978	2	N	-0-			-0-
*07	2201	N	2078	-0-	-123	B	-0-	86	1	1992	2	N	-0-			-0-
*08	2170	N	2059	-0-	-111	B	-0-	85	1	1974	2	N	-0-			-0-
*09	2070	N	2000	-0-	-70	B	-0-	82	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2025	-0-	-52	B	-0-	82	1	1943	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1804	-0-	-176	B	-0-	71	1	1733	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	B	-0-	85	1	1904	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

*03	6944	X	5880	-0-	-1064	B	-0-	230	1	5650	2	N	-0-			-0-
*04	7140	X	4625	-0-	-2515	B	-0-	180	1	4445	2	N	-0-			-0-
*05	7378	X	6485	-0-	-893	B	-0-	257	1	6228	2	N	-0-			-0-
*06	7140	X	6431	-0-	-709	B	-0-	261	1	6170	2	N	-0-			-0-
*07	7415	X	7415	-0-	-0-	B	-0-	307	1	7108	2	N	-0-			-0-
*08	7058	X	7058	-0-	-0-	B	-0-	292	1	6766	2	N	-0-			-0-
*09	6581	X	6581	-0-	-0-	B	-0-	273	1	6308	2	N	-0-			-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	B	-0-	273	1	6471	2	N	-0-			-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	B	-0-	243	1	5918	2	N	-0-			-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	B	-0-	279	1	6220	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

*03	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	36	1	862	2	N	-0-			-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	30	1	741	2	N	-0-			-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	28	1	668	2	N	-0-			-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	32	1	746	2	N	-0-			-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	32	1	741	2	N	-0-			-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	32	1	759	2	N	-0-			-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	33	1	778	2	N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	33	1	761	2	N	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	33	1	779	2	N	-0-			-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	35	1	774	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			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	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

*03	2480	N	2261	-0-	-219 B	-1569	88	1	2173	2	N	-0-			-0-
*04	2550	N	2439	-0-	-111 B	-1569	96	1	2343	2	N	-0-			-0-
*05	2511	N	2496	-0-	-15 B	-1569	99	1	2397	2	N	-0-			-0-
*06	2190	N	2360	-0-	170 B	-1399	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
*07	2511	N	2449	-0-	-62 B	-1399	102	1	2347	2	N	-0-			-0-
*08	2511	N	2442	-0-	-69 B	-1399	101	1	2341	2	N	-0-			-0-
*09	2370	N	2336	-0-	-34 B	-1399	97	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2384	-0-	-65 B	-1399	96	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2349	-0-	-21 B	-1399	93	1	2256	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2332	-0-	-86 B	-1399	100	1	2232	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

*03	558	N	551	-0-	-7 B	-2578	21	1	530	2	N	-0-			-0-
*04	480	N	534	-0-	54 B	-2524	21	1	513	2	N	-0-			-0-
*05	372	N	874	-0-	502 B	-2022	35	1	839	2	N	-0-			-0-
*06	540	N	505	-0-	-35 B	-2022	21	1	484	2	N	-0-			-0-
*07	558	N	595	-0-	37 B	-1985	25	1	570	2	N	-0-			-0-
*08	868	N	666	-0-	-202 B	-1985	28	1	638	2	N	-0-			-0-
*09	510	N	611	-0-	101 B	-1884	25	1	586	2	N	-0-			-0-
*10	589	N	616	-0-	27 B	-1857	26	1	590	2	N	-0-			-0-
11	630	N	597	-0-	-33 B	-1857	23	1	574	2	N	-0-			-0-
12	620	N	601	-0-	-19 B	-1857	26	1	575	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

*03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	74	1	1807	2	N	-0-			-0-
*04	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	75	1	1871	2	N	-0-			-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	69	1	1670	2	N	-0-			-0-
*06	1830	N	1532	-0-	-298 B	-0-	62	1	1470	2	N	-0-			-0-
*07	2015	N	1551	-0-	-464 B	-0-	63	1	1488	2	N	-0-			-0-
*08	1736	N	1318	-0-	-418 B	-0-	54	1	1264	2	N	-0-			-0-
*09	1530	N	1189	-0-	-341 B	-0-	49	1	1140	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1016	-0-	-534 B	-0-	41	1	975	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1014	-0-	-276 B	-0-	40	1	974	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	51	1	1131	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
*03	4	N	14	-0-	10 B	-286	14	2			N	-0-			-0-
*04	0	N	14	-0-	14 B	-272	14	2			N	-0-			-0-
*05	7	N	14	-0-	7 B	-265	14	2			N	-0-			-0-
*06	14	N	19	-0-	5 B	-260	19	2			N	-0-			-0-
*07	14	N	19	-0-	5 B	-255	19	2			N	-0-			-0-
*08	14	N	13	-0-	-1 B	-255	13	2			N	-0-			-0-
*09	30	N	11	-0-	-19 B	-255	11	2			N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24 B	-255	7	2			N	-0-			-0-
11	13	N	9	-0-	-4 B	-255	9	2			N	-0-			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-255					N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

*03	155	N	366	-0-	211 B	-92	14	1	352	2	N	-0-			-0-
*04	241	N	333	-0-	92 B	-0-	13	1	320	2	N	-0-			-0-
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	328	2	N	-0-			-0-
*06	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
*07	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	14	1	321	2	N	-0-			-0-
*08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	14	1	339	2	N	-0-			-0-
*09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-
10	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	10	1	219	2	N	-0-			-0-
11	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

*03	2356	X	2584	-0-	228 B	-3053	101	1	2483	2	N	-0-			-0-
*04	2280	X	2479	-0-	199 B	-2854	97	1	2382	2	N	-0-			-0-
*05	2356	X	2067	-0-	-289 B	-2854	82	1	1985	2	N	-0-			-0-
*06	2280	X	362	-0-	-1918 B	-2854	14	1	348	2	N	-0-			-0-
*07	2356	X	998	-0-	-1358 B	-2854	42	1	956	2	N	-0-			-0-
*08	2356	X	3040	-0-	684 B	-2170	126	1	2914	2	N	-0-			-0-
*09	2280	X	1417	-0-	-863 B	-2170	58	1	1359	2	N	-0-			-0-
*10	992	N	2599	-0-	1607 B	-563	106	1	2493	2	N	-0-			-0-
*11	2722	N	3285	-0-	563 B	-0-	130	1	3155	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	59	1	1315	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

*03	5766	X	5447	-0-	-319 B	-0-	214	1	5233	2	N	-0-			-0-
*04	5580	X	5418	-0-	-162 B	-0-	211	1	5207	2	N	-0-			-0-
*05	5766	X	5560	-0-	-206 B	-0-	221	1	5339	2	N	-0-			-0-
*06	5580	X	5316	-0-	-264 B	-0-	215	1	5101	2	N	-0-			-0-
*07	5611	X	5398	-0-	-213 B	-0-	224	1	5174	2	N	-0-			-0-
*08	5611	X	5378	-0-	-233 B	-0-	222	1	5156	2	N	-0-			-0-
*09	5430	X	5222	-0-	-208 B	-0-	216	1	5006	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5202	-0-	-347 B	-0-	210	1	4992	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5271	-0-	-39 B	-0-	208	1	5063	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5200	-0-	-194 B	-0-	223	1	4977	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	2077	N	1794	-0-	-283	B	-1139	70	1	1724	2	N	-0-			-0-
*04	2100	N	1642	-0-	-458	B	-1139	63	1	1579	2	N	-0-			-0-
*05	1922	N	1624	-0-	-298	B	-1139	64	1	1560	2	N	-0-			-0-
*06	1740	N	1509	-0-	-231	B	-1139	62	1	1447	2	N	-0-			-0-
*07	1705	N	1480	-0-	-225	B	-1139	61	1	1419	2	N	-0-			-0-
*08	1612	N	1472	-0-	-140	B	-1139	60	1	1412	2	N	-0-			-0-
*09	1500	N	2122	-0-	622	B	-517	88	1	2034	2	N	-0-			-0-
*10	1829	N	2346	-0-	517	B	-0-	95	1	2251	2	N	-0-			-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1800	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2139	-0-	-62	B	-0-	92	1	2047	2	N	-0-			-0-
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-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

*03	1178	N	826	-0-	-352	B	-4341	32	1	794	2	N	-0-			-0-
*04	480	N	506	-0-	26	B	-4315	19	1	487	2	N	-0-			-0-
*05	775	N	365	-0-	-410	B	-4315	14	1	351	2	N	-0-			-0-
*06	810	N	381	-0-	-429	B	-4315	16	1	365	2	N	-0-			-0-
*07	527	N	400	-0-	-127	B	-4315	17	1	383	2	N	-0-			-0-
*08	372	N	437	-0-	65	B	-4250	18	1	419	2	N	-0-			-0-
*09	390	N	428	-0-	38	B	-4212	18	1	410	2	N	-0-			-0-
*10	403	N	542	-0-	139	B	-4073	22	1	520	2	N	-0-			-0-
*11	420	N	485	-0-	65	B	-4008	19	1	466	2	N	-0-			-0-
12	434	N	425	-0-	-9	B	-4008	18	1	407	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

*03	5705	X	5705	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5481	2	N	-0-			-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	B	-0-	163	1	4033	2	N	-0-			-0-
*05	6251	X	6251	-0-	-0-	B	-0-	247	1	6004	2	N	-0-			-0-
*06	5490	X	5490	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5266	2	N	-0-			-0-
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5565	2	N	-0-			-0-
*08	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	233	1	5398	2	N	-0-			-0-
*09	4483	X	4483	-0-	-0-	B	-0-	185	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4751	2	N	-0-			-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4796	2	N	-0-			-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4135	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

*03	3771	X	3771	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3623	2	N	-0-			-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3709	2	N	-0-			-0-
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3849	2	N	-0-			-0-
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3456	2	N	-0-			-0-
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3679	2	N	-0-			-0-
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3491	2	N	-0-			-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3328	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2914	2	N	-0-			-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3305	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2573	X	2362	-0-	-211	B	-0-	93	1	2269	2	N	-0-			-0-
*04	2550	X	2294	-0-	-256	B	-0-	89	1	2205	2	N	-0-			-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-			-0-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2192	2	N	-0-			-0-
*07	2356	N	2349	-0-	-7	B	-0-	98	1	2251	2	N	-0-			-0-
*08	2387	N	2322	-0-	-65	B	-0-	96	1	2226	2	N	-0-			-0-
*09	2280	N	2261	-0-	-19	B	-0-	93	1	2168	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2151	-0-	-205	B	-0-	88	1	2063	2	N	-0-			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2231	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2255	-0-	-70	B	-0-	97	1	2158	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

*03	2872	X	2872	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2760	2	N	-0-			-0-
*04	2340	X	910	-0-	-1430	B	-0-	36	1	874	2	N	-0-			-0-
*05	2418	X	1044	-0-	-1374	B	-0-	42	1	1002	2	N	-0-			-0-
*06	2340	X	1508	-0-	-832	B	-0-	61	1	1447	2	N	-0-			-0-
*07	2418	X	1588	-0-	-830	B	-0-	66	1	1522	2	N	-0-			-0-
*08	2418	X	1566	-0-	-852	B	-0-	65	1	1501	2	N	-0-			-0-
*09	1509	X	1509	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1447	2	N	-0-			-0-
10	1597	X	1597	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	B	-0-	60	1	1453	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1494	-0-	-56	B	-0-	64	1	1430	2	N	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

*03	2201	N	2326	-0-	125	B	-2044	91	1	2235	2	N	-0-			-0-
*04	2040	N	2195	-0-	155	B	-1889	86	1	2109	2	N	-0-			-0-
*05	2294	N	2004	-0-	-290	B	-1889	79	1	1925	2	N	-0-			-0-
*06	2250	N	1728	-0-	-522	B	-1889	71	1	1657	2	N	-0-			-0-
*07	2263	N	1747	-0-	-516	B	-1889	73	1	1674	2	N	-0-			-0-
*08	2015	N	1336	-0-	-679	B	-1889	55	1	1281	2	N	-0-			-0-
*09	1740	N	1743	-0-	3	B	-1886	72	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1629	-0-	-107	B	-1886	66	1	1563	2	N	-0-			-0-
*11	1290	N	1481	-0-	191	B	-1695	59	1	1422	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1733	-0-	-65	B	-1695	74	1	1659	2	N	-0-			-0-
*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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

*03	7041	X	7090	-0-	49	B	-0-	278	1	6812	2	N	-0-			-0-
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	B	-0-	206	1	5097	2	N	-0-			-0-
*05	6797	X	6797	-0-	-0-	B	-0-	269	1	6528	2	N	-0-			-0-
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	B	-0-	231	1	5441	2	N	-0-			-0-
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	B	-0-	223	1	5170	2	N	-0-			-0-
*08	7099	X	5287	-0-	-1812	B	-0-	219	1	5068	2	N	-0-			-0-
*09	6570	X	4942	-0-	-1628	B	-0-	204	1	4738	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	4474	-0-	-2315	B	-0-	181	1	4293	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4909	-0-	-761	B	-0-	194	1	4715	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4959	-0-	-435	B	-0-	213	1	4746	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2263	N	2244	-0-	-19 B	-1599	88	1	2156	2	N	-0-			-0-
*04	2400	N	2207	-0-	-193 B	-1599	86	1	2121	2	N	-0-			-0-
*05	2356	N	2196	-0-	-160 B	-1599	87	1	2109	2	N	-0-			-0-
*06	2160	N	2213	-0-	53 B	-1546	90	1	2123	2	N	-0-			-0-
*07	2294	N	2154	-0-	-140 B	-1546	90	1	2064	2	N	-0-			-0-
*08	2201	N	2216	-0-	15 B	-1531	91	1	2125	2	N	-0-			-0-
*09	2220	N	2133	-0-	-87 B	-1531	88	1	2045	2	N	-0-			-0-
*10	2139	N	2147	-0-	8 B	-1523	88	1	2059	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1903	-0-	-227 B	-1523	75	1	1828	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2121	-0-	-80 B	-1523	91	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1364	-0-	-775 B	-1523	55	1	1309	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764 B	-1523					N	NO RPT			-0-

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
*03	2895	X	2895	-0-	-0- B	-0-	113	1	2782	2	N	-0-			-0-
*04	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	107	1	2657	2	N	-0-			-0-
*05	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	115	1	2778	2	N	-0-			-0-
*06	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	107	1	2530	2	N	-0-			-0-
*07	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	102	1	2349	2	N	-0-			-0-
*08	2223	X	2223	-0-	-0- B	-0-	92	1	2131	2	N	-0-			-0-
*09	2409	X	2409	-0-	-0- B	-0-	100	1	2309	2	N	-0-			-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	133	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	75	1	1802	2	N	-0-			-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	107	1	2384	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	1975	X	1975	-0-	-0- B	-0-	77	1	1898	2	N	-0-			-0-
*04	1770	X	1026	-0-	-744 B	-0-	41	1	985	2	N	-0-			-0-
*05	1829	X	1163	-0-	-666 B	-0-	47	1	1116	2	N	-0-			-0-
*06	1770	X	1371	-0-	-399 B	-0-	55	1	1316	2	N	-0-			-0-
*07	1829	X	1265	-0-	-564 B	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			-0-
*08	1829	X	907	-0-	-922 B	-0-	38	1	869	2	N	-0-			-0-
*09	1380	X	714	-0-	-666 B	-0-	30	1	684	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	558	-0-	-713 B	-0-	22	1	536	2	N	-0-			-0-
11	870	N	749	-0-	-121 B	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
12	744	N	707	-0-	-37 B	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	2077	N	1878	-0-	-199 B	-0-	74	1	1804	2	N	-0-			-0-
*04	2100	N	2071	-0-	-29 B	-0-	81	1	1990	2	N	-0-			-0-
*05	2139	N	2044	-0-	-95 B	-0-	81	1	1963	2	N	-0-			-0-
*06	1830	N	1313	-0-	-517 B	-0-	53	1	1260	2	N	-0-			-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	94	1	2191	2	N	-0-			-0-
*08	2046	N	1987	-0-	-59 B	-0-	82	1	1905	2	N	-0-			-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	73	1	1685	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2084	-0-	-86 B	-0-	84	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1681	-0-	-239 B	-0-	66	1	1615	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	76	1	1699	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	132	1	3246	2	N	-0-			-0-
*04	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	130	1	3228	2	N	-0-			-0-
*05	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	135	1	3273	2	N	-0-			-0-
*06	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	133	1	3126	2	N	-0-			-0-
*07	3335	X	3335	-0-	-0- B	-0-	139	1	3196	2	N	-0-			-0-
*08	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	134	1	3100	2	N	-0-			-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	130	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	135	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	124	1	3021	2	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	134	1	2993	2	N	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

*03	4581	X	4581	-0-	-0- B	-0-	179	1	4402	2	N	-0-			-0-
*04	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	134	1	3310	2	N	-0-			-0-
*05	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	142	1	3459	2	N	-0-			-0-
*06	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	155	1	3657	2	N	-0-			-0-
*07	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	130	1	3009	2	N	-0-			-0-
*08	2554	X	2554	-0-	-0- B	-0-	106	1	2448	2	N	-0-			-0-
*09	1230	X	252	-0-	-978 B	-0-	11	1	241	2	N	-0-			-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	69	1	1632	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	1204	-0-	-26 B	-0-	48	1	1156	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	244	-0-	-1027 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

*03	4092	X	2319	-0-	-1773 B	-0-	91	1	2228	2	N	-0-			-0-
*04	3360	X	2103	-0-	-1257 B	-0-	81	1	2022	2	N	-0-			-0-
*05	3224	X	2302	-0-	-922 B	-0-	91	1	2211	2	N	-0-			-0-
*06	3120	X	1447	-0-	-1673 B	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
*07	2418	X	2287	-0-	-131 B	-0-	94	1	2193	2	N	-0-			-0-
*08	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	95	1	2206	2	N	-0-			-0-
*09	2022	X	2022	-0-	-0- B	-0-	85	1	1937	2	N	-0-			-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	66	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	86	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	87	1	1931	2	N	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

*03	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	142	1	3495	2	N	-0-			-0-
*04	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	115	1	2829	2	N	-0-			-0-
*05	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	147	1	3568	2	N	-0-			-0-
*06	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	129	1	3044	2	N	-0-			-0-
*07	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	150	1	3473	2	N	-0-			-0-
*08	3007	X	2850	-0-	-157 B	-0-	118	1	2732	2	N	-0-			-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	142	1	3302	2	N	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	132	1	3110	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2661	-0-	-249 B	-0-	105	1	2556	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	148	1	3293	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
*03	4588 X	3162	-0-	-1426 B	-3482	123	1	3039	2	N	-0-			-0-
*04	4260 X	3697	-0-	-563 B	-3482	144	1	3553	2	N	-0-			-0-
*05	4402 X	4447	-0-	45 B	-3437	176	1	4271	2	N	-0-			-0-
*06	4260 X	3197	-0-	-1063 B	-3437	129	1	3068	2	N	-0-			-0-
*07	3813 X	4714	-0-	901 B	-2536	195	1	4519	2	N	-0-			-0-
*08	1519 X	3930	-0-	2411 B	-125	162	1	3768	2	N	-0-			-0-
*09	3631 X	3756	-0-	125 B	-0-	155	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	162	1	3843	2	N	-0-			-0-
11	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	153	1	3703	2	N	-0-			-0-
12	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	165	1	3681	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

*03	4433 X	4314	-0-	-119 B	-0-	169	1	4145	2	N	-0-			-0-
*04	4290 X	4171	-0-	-119 B	-0-	162	1	4009	2	N	-0-			-0-
*05	4433 X	4206	-0-	-227 B	-0-	166	1	4040	2	N	-0-			-0-
*06	4290 X	4185	-0-	-105 B	-0-	170	1	4015	2	N	-0-			-0-
*07	4371 X	4192	-0-	-179 B	-0-	174	1	4018	2	N	-0-			-0-
*08	4309 X	4184	-0-	-125 B	-0-	173	1	4011	2	N	-0-			-0-
*09	4200 X	4034	-0-	-166 B	-0-	167	1	3867	2	N	-0-			-0-
10	4340 X	4078	-0-	-262 B	-0-	166	1	3912	2	N	-0-			-0-
11	4200 X	4026	-0-	-174 B	-0-	159	1	3867	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	4010	-0-	-175 B	-0-	172	1	3838	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

*03	1333 N	1264	-0-	-69 B	-1624	50	1	1214	2	N	-0-			-0-
*04	1350 N	1250	-0-	-100 B	-1624	49	1	1201	2	N	-0-			-0-
*05	1333 N	1333	-0-	-0- B	-1624	53	1	1280	2	N	-0-			-0-
*06	1230 N	1252	-0-	22 B	-1602	51	1	1201	2	N	-0-			-0-
*07	1302 N	1264	-0-	-38 B	-1602	53	1	1211	2	N	-0-			-0-
*08	1333 N	1215	-0-	-118 B	-1602	50	1	1165	2	N	-0-			-0-
*09	1260 N	1176	-0-	-84 B	-1602	49	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92 B	-1602	48	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24 B	-1602	45	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1173	-0-	-36 B	-1602	50	1	1123	2	N	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

*03	2635 N	2346	-0-	-289 B	-1838	92	1	2254	2	N	-0-			-0-
*04	2340 N	2121	-0-	-219 B	-1838	83	1	2038	2	N	-0-			-0-
*05	2542 N	2590	-0-	48 B	-1790	103	1	2487	2	N	-0-			-0-
*06	2280 N	2510	-0-	230 B	-1560	102	1	2408	2	N	-0-			-0-
*07	2201 N	2504	-0-	303 B	-1257	104	1	2400	2	N	-0-			-0-
*08	2604 N	2473	-0-	-131 B	-1257	102	1	2371	2	N	-0-			-0-
*09	2520 N	2324	-0-	-196 B	-1257	96	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2213	-0-	-298 B	-1257	89	1	2124	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2379	-0-	-21 B	-1257	94	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2305	-0-	-82 B	-1257	99	1	2206	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 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
*03	1891	N	1744	-0-	-147 B	-1521	69	1	1675	2	N	-0-			-0-
*04	1860	N	1659	-0-	-201 B	-1521	65	1	1594	2	N	-0-			-0-
*05	1705	N	1652	-0-	-53 B	-1521	65	1	1587	2	N	-0-			-0-
*06	1680	N	1659	-0-	-21 B	-1521	67	1	1592	2	N	-0-			-0-
*07	1705	N	1552	-0-	-153 B	-1521	63	1	1489	2	N	-0-			-0-
*08	1643	N	1693	-0-	50 B	-1471	70	1	1623	2	N	-0-			-0-
*09	1650	N	1436	-0-	-214 B	-1471	60	1	1376	2	N	-0-			-0-
*10	1550	N	1563	-0-	13 B	-1458	63	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1411	-0-	-239 B	-1458	56	1	1355	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48 B	-1458	62	1	1378	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	558	N	454	-0-	-104 B	-2209	97	1	357	2	N	-0-			-0-
*04	240	N	602	-0-	362 B	-1847	117	1	485	2	N	-0-			-0-
*05	465	N	291	-0-	-174 B	-1847	118	1	173	2	N	-0-			-0-
*06	450	N	13	-0-	-437 B	-1847	2	1	11	2	N	-0-			-0-
*07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-1847					N	-0-			-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-1847					N	-0-			-0-
*09	13	N	-0-	-0-	-13 B	-1847					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1847					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1847					N	-0-			-0-
*12	0	N	1517	-0-	1517 B	-330	1517	2			N	-0-			-0-
*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-

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
*03	2449	N	2050	-0-	-399 B	-0-	80	1	1970	2	N	-0-			-0-
*04	2370	N	1911	-0-	-459 B	-0-	74	1	1837	2	N	-0-			-0-
*05	2170	N	2167	-0-	-3 B	-0-	86	1	2081	2	N	-0-			-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	85	1	2022	2	N	-0-			-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	93	1	2141	2	N	-0-			-0-
*08	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	91	1	2106	2	N	-0-			-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	88	1	2049	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2137	-0-	-95 B	-0-	88	1	2049	2	N	-0-			-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	86	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2129	-0-	-72 B	-0-	91	1	2038	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	10	1	247	2	N	-0-			-0-
*04	360	N	221	-0-	-139 B	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
*05	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
*06	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
*07	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
*08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
*09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	62	N	57	-0-	-5 B	-4726	1	1	56	2	N	-0-			-0-
*04	60	N	49	-0-	-11 B	-4726	1	1	48	2	N	-0-			-0-
*05	62	N	17	-0-	-45 B	-4726	17	2			N	-0-			-0-
*06	60	N	55	-0-	-5 B	-4726	2	1	53	2	N	-0-			-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-4726					N	-0-			-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-4726					N	-0-			-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-4726					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

*03	1519	X	24	-0-	-1495 B	-2173	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*04	330	X	60	-0-	-270 B	-2173	2	1	58	2	N	-0-			-0-
*05	341	X	52	-0-	-289 B	-2173	1	1	51	2	N	-0-			-0-
*06	30	N	64	-0-	34 B	-2139	2	1	62	2	N	-0-			-0-
*07	62	N	104	-0-	42 B	-2097	4	1	100	2	N	-0-			-0-
*08	62	N	110	-0-	48 B	-2049	5	1	105	2	N	-0-			-0-
*09	60	N	97	-0-	37 B	-2012	4	1	93	2	N	-0-			-0-
*10	93	N	708	-0-	615 B	-1397	29	1	679	2	N	-0-			-0-
*11	120	N	1287	-0-	1167 B	-230	51	1	1236	2	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-230	4	1	89	2	N	-0-			-0-
*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-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

*03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	93	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1495	-0-	-515 B	-0-	99	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1256	-0-	-480 B	-0-	82	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	914	-0-	-556 B	-0-	63	1	851	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1098	-0-	-452 B	-0-	75	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	753	-0-	-518 B	-0-	46	1	707	2	N	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	80	1	1145	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41 B	-0-	73	1	971	2	N	-0-			-0-
11	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	49	1	757	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	86	1	1173	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	172	1	4206	2	N	-0-			-0-
*04	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-	164	1	4063	2	N	-0-			-0-
*05	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	169	1	4111	2	N	-0-			-0-
*06	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	166	1	3934	2	N	-0-			-0-
*07	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	174	1	4020	2	N	-0-			-0-
*08	4170	X	4170	-0-	-0- B	-0-	173	1	3997	2	N	-0-			-0-
*09	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	164	1	3814	2	N	-0-			-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	166	1	3911	2	N	-0-			-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	151	1	3668	2	N	-0-			-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0- B	-0-	170	1	3786	2	N	-0-			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	141	1	3318	2	N	160			160
							176	9							
*02	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	144	1	3374	2	N	-0-			160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

*03	6045	X	5647	-0-	-398 B	-597	221	1	5426	2	N	-0-			-0-
*04	5910	X	5751	-0-	-159 B	-597	224	1	5527	2	N	-0-			-0-
*05	6107	X	5940	-0-	-167 B	-597	235	1	5705	2	N	-0-			-0-
*06	5910	X	5656	-0-	-254 B	-597	229	1	5427	2	N	-0-			-0-
*07	5952	X	5958	-0-	6 B	-591	247	1	5711	2	N	-0-			-0-
*08	5828	X	5918	-0-	90 B	-501	245	1	5673	2	N	-0-			-0-
*09	5640	X	5679	-0-	39 B	-462	235	1	5444	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5716	-0-	-112 B	-462	232	1	5484	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5340	-0-	-300 B	-462	211	1	5129	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5656	-0-	-172 B	-462	243	1	5413	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

*03	744	N	762	-0-	18 B	-15051	30	1	732	2	N	-0-			-0-
*04	780	N	612	-0-	-168 B	-15051	24	1	588	2	N	-0-			-0-
*05	930	N	544	-0-	-386 B	-15051	22	1	522	2	N	-0-			-0-
*06	750	N	513	-0-	-237 B	-15051	21	1	492	2	N	-0-			-0-
*07	620	N	523	-0-	-97 B	-15051	22	1	501	2	N	-0-			-0-
*08	558	N	535	-0-	-23 B	-15051	22	1	513	2	N	-0-			-0-
*09	510	N	441	-0-	-69 B	-15051	18	1	423	2	N	-0-			-0-
10	527	N	398	-0-	-129 B	-15051	16	1	382	2	N	-0-			-0-
11	510	N	386	-0-	-124 B	-15051	15	1	371	2	N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25 B	-15051	19	1	421	2	N	-0-			-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

*03	93	N	23	-0-	-70 B	-1175	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*04	60	N	21	-0-	-39 B	-1175	1	1	20	2	N	-0-			-0-
*05	31	N	15	-0-	-16 B	-1175	15	2			N	-0-			-0-
*06	30	N	54	-0-	24 B	-1151	2	1	52	2	N	-0-			-0-
*07	31	N	85	-0-	54 B	-1097	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*08	15	N	38	-0-	23 B	-1074	1	1	37	2	N	-0-			-0-
*09	60	N	60	-0-	-0- B	-1074	2	1	58	2	N	-0-			-0-
*10	93	N	123	-0-	30 B	-1044	5	1	118	2	N	-0-			-0-
*11	30	N	98	-0-	68 B	-976	4	1	94	2	N	-0-			-0-
*12	62	N	72	-0-	10 B	-966	3	1	69	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*03	2728	X	2162	-0-	-566	B	-124	85	1	2077	2	N	-0-			-0-
*04	2640	X	2083	-0-	-557	B	-124	81	1	2002	2	N	-0-			-0-
*05	2728	X	2567	-0-	-161	B	-124	101	1	2466	2	N	-0-			-0-
*06	2610	X	2650	-0-	40	B	-84	108	1	2542	2	N	-0-			-0-
*07	2570	N	2654	-0-	84	B	-0-	110	1	2544	2	N	-0-			-0-
*08	2573	N	2237	-0-	-336	B	-0-	92	1	2145	2	N	-0-			-0-
*09	2640	N	2082	-0-	-558	B	-0-	86	1	1996	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2519	-0-	-147	B	-0-	102	1	2417	2	N	-0-			-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2154	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2080	-0-	-59	B	-0-	89	1	1991	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

*03	837	N	829	-0-	-8	B	-3693	51	1	778	2	N	-0-			-0-
04	840	N	601	-0-	-239	B	-3693	40	1	561	2	N	-0-			-0-
*05	806	N	807	-0-	1	B	-3692	53	1	754	2	N	-0-			-0-
06	810	N	543	-0-	-267	B	-3692	37	1	506	2	N	-0-			-0-
07	620	N	367	-0-	-253	B	-3692	25	1	342	2	N	-0-			-0-
08	806	N	312	-0-	-494	B	-3692	19	1	293	2	N	-0-			-0-
09	540	N	286	-0-	-254	B	-3692	19	1	267	2	N	-0-			-0-
*10	372	N	666	-0-	294	B	-3398	47	1	619	2	N	-0-			-0-
*11	300	N	747	-0-	447	B	-2951	46	1	701	2	N	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14	B	-2951	20	1	276	2	N	-0-			-0-
*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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

*03	11253	X	9166	-0-	-2087	B	-11412	359	1	8807	2	N	-0-			-0-
*04	8910	X	9161	-0-	251	B	-11161	356	1	8805	2	N	-0-			-0-
*05	9703	X	6498	-0-	-3205	B	-11161	257	1	6241	2	N	-0-			-0-
*06	9390	X	2360	-0-	-7030	B	-11161	96	1	2264	2	N	-0-			-0-
*07	9703	X	10326	-0-	623	B	-10538	428	1	9898	2	N	-0-			-0-
*08	1736	X	3394	-0-	1658	B	-8880	140	1	3254	2	N	-0-			-0-
*09	2192	X	11072	-0-	8880	B	-0-	458	1	10614	2	N	-0-			-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	B	-0-	227	1	5359	2	N	-0-			-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0-	B	-0-	294	1	7133	2	N	-0-			-0-
12	10938	X	10938	-0-	-0-	B	-0-	470	1	10468	2	N	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

*03	248	N	250	-0-	2	B	-216	10	1	240	2	N	-0-			-0-
*04	240	N	130	-0-	-110	B	-216	5	1	125	2	N	-0-			-0-
*05	186	N	87	-0-	-99	B	-216	4	1	83	2	N	-0-			-0-
*06	240	N	194	-0-	-46	B	-216	7	1	187	2	N	-0-			-0-
*07	124	N	204	-0-	80	B	-136	8	1	196	2	N	-0-			-0-
*08	93	N	174	-0-	81	B	-55	7	1	167	2	N	-0-			-0-
*09	180	N	139	-0-	-41	B	-55	6	1	133	2	N	-0-			-0-
10	217	N	104	-0-	-113	B	-55	4	1	100	2	N	-0-			-0-
*11	180	N	195	-0-	15	B	-40	7	1	188	2	N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	B	-40	6	1	128	2	N	-0-			-0-
*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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2480	X	3072	-0-	592	B	-2275	120	1	2952	2	N	-0-					-0-
*04	2430	X	4594	-0-	2164	B	-111	178	1	4416	2	N	-0-					-0-
*05	4462	X	4573	-0-	111	B	-0-	181	1	4392	2	N	-0-					-0-
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2918	2	N	-0-					-0-
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3756	2	N	-0-					-0-
*08	2821	X	2691	-0-	-130	B	-0-	112	1	2579	2	N	-0-					-0-
*09	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2765	-0-	-56	B	-0-	119	1	2646	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

*03	7440	X	3337	-0-	-4103	B	-5963	131	1	3206	2	N	-0-					-0-
*04	7200	X	3150	-0-	-4050	B	-5963	123	1	3027	2	N	-0-					-0-
*05	5797	X	5310	-0-	-487	B	-5963	210	1	5100	2	N	-0-					-0-
*06	5550	X	4537	-0-	-1013	B	-5963	184	1	4353	2	N	-0-					-0-
*07	5735	X	4861	-0-	-874	B	-5963	202	1	4659	2	N	-0-					-0-
*08	5301	X	4223	-0-	-1078	B	-5963	175	1	4048	2	N	-0-					-0-
*09	5130	X	3214	-0-	-1916	B	-5963	133	1	3081	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	2297	-0-	-3004	B	-5963	93	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	1211	-0-	-3499	B	-5963	48	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3099	-0-	-1768	B	-5963	133	1	2966	2	N	-0-					-0-
*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-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

*03	2139	X	3877	-0-	1738	B	-9541	151	1	3726	2	N	-0-					-0-
*04	2070	X	3629	-0-	1559	B	-7982	141	1	3488	2	N	-0-					-0-
*05	2139	X	3748	-0-	1609	B	-6373	148	1	3600	2	N	-0-					-0-
*06	2070	X	3455	-0-	1385	B	-4988	140	1	3315	2	N	-0-					-0-
*07	2139	X	3421	-0-	1282	B	-3706	142	1	3279	2	N	-0-					-0-
*08	2139	X	2755	-0-	616	B	-3090	114	1	2641	2	N	-0-					-0-
*09	2070	X	2536	-0-	466	B	-2624	105	1	2431	2	N	-0-					-0-
*10	2139	X	2454	-0-	315	B	-2309	100	1	2354	2	N	-0-					-0-
*11	2070	X	2218	-0-	148	B	-2161	87	1	2131	2	N	-0-					-0-
*12	2139	X	2524	-0-	385	B	-1776	108	1	2416	2	N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

*03	19127	X	18127	-0-	-1000	B	-25	710	1	17417	2	N	-0-					-0-
*04	18540	X	17517	-0-	-1023	B	-25	681	1	16836	2	N	-0-					-0-
*05	19158	X	17846	-0-	-1312	B	-25	707	1	17139	2	N	-0-					-0-
*06	18540	X	17047	-0-	-1493	B	-25	692	1	16355	2	N	-0-					-0-
*07	18352	X	17434	-0-	-918	B	-25	722	1	16712	2	N	-0-					-0-
*08	18135	X	17288	-0-	-847	B	-25	715	1	16573	2	N	-0-					-0-
*09	17520	X	16596	-0-	-924	B	-25	686	1	15910	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16966	-0-	-890	B	-25	689	1	16277	2	N	-0-					-0-
11	17040	X	16391	-0-	-649	B	-25	649	1	15742	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16494	-0-	-928	B	-25	709	1	15785	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	20739	X	18015	-0-	-2724	B	-0-	706	1	17309	2	N	-0-					-0-
*04	19320	X	17555	-0-	-1765	B	-0-	682	1	16873	2	N	-0-					-0-
*05	19964	X	17554	-0-	-2410	B	-0-	695	1	16859	2	N	-0-					-0-
*06	19320	X	16827	-0-	-2493	B	-0-	684	1	16143	2	N	-0-					-0-
*07	18569	X	15463	-0-	-3106	B	-0-	641	1	14822	2	N	-0-					-0-
*08	18877	X	18877	-0-	-0-	B	-0-	780	1	18097	2	N	-0-					-0-
*09	17550	X	17389	-0-	-161	B	-0-	719	1	16670	2	N	-0-					-0-
10	17835	X	17835	-0-	-0-	B	-0-	723	1	17112	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16868	-0-	-802	B	-0-	667	1	16201	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	17302	-0-	-957	B	-0-	743	1	16559	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	5332	X	4896	-0-	-436	B	-0-	192	1	4704	2	N	-0-					84
*04	4920	X	4434	-0-	-486	B	-0-	171	1	4263	2	N	-0-					84
*05	4743	X	4597	-0-	-146	B	-0-	182	1	4415	2	N	-0-					84
*06	4740	X	4478	-0-	-262	B	-0-	181	1	4297	2	N	-0-					84
*07	4898	X	4546	-0-	-352	B	-0-	189	1	4357	2	N	-0-					84
*08	4898	X	4450	-0-	-448	B	-0-	184	1	4266	2	N	-0-					84
*09	4470	X	4270	-0-	-200	B	-0-	176	1	4094	2	N	-0-					84
10	4619	X	3894	-0-	-725	B	-0-	158	1	3736	2	N	-0-					84
11	4470	X	3189	-0-	-1281	B	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					84
12	4557	X	4273	-0-	-284	B	-0-	184	1	4089	2	N	-0-	84	7			-0-
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-

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
*03	2294	N	2162	-0-	-132	B	-2612	85	1	2077	2	N	-0-					-0-
*04	2160	N	2016	-0-	-144	B	-2612	78	1	1938	2	N	-0-					-0-
*05	2232	N	1983	-0-	-249	B	-2612	78	1	1905	2	N	-0-					-0-
*06	2100	N	1867	-0-	-233	B	-2612	77	1	1790	2	N	-0-					-0-
*07	2077	N	1921	-0-	-156	B	-2612	80	1	1841	2	N	-0-					-0-
*08	1984	N	1966	-0-	-18	B	-2612	82	1	1884	2	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1884	-0-	24	B	-2588	78	1	1806	2	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1985	-0-	63	B	-2525	81	1	1904	2	N	-0-					-0-
*11	1890	N	1936	-0-	46	B	-2479	76	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1862	-0-	-91	B	-2479	80	1	1782	2	N	-0-					-0-
*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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13330	X	1524	-0-	-11806	B	-1243	60	1	1464	2	N	-0-					-0-
*04	11010	X	6436	-0-	-4574	B	-1243	250	1	6186	2	N	-0-					-0-
*05	11377	X	8218	-0-	-3159	B	-1243	326	1	7892	2	N	-0-					-0-
*06	11707	X	12950	-0-	1243	B	-0-	526	1	12424	2	N	-0-					-0-
*07	11315	X	3972	-0-	-7343	B	-0-	165	1	3807	2	N	-0-					-0-
*08	1549	X	1549	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					-0-
*09	11676	X	11676	-0-	-0-	B	-0-	483	1	11193	2	N	-0-					-0-
10	13498	X	13498	-0-	-0-	B	-0-	548	1	12950	2	N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0-	B	-0-	363	1	8809	2	N	-0-					-0-
12	11734	X	11734	-0-	-0-	B	-0-	504	1	11230	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	18	1	436	2	N	-0-			-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	25	1	621	2	N	-0-			-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	27	1	660	2	N	-0-			-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	29	1	662	2	N	-0-			-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	28	1	633	2	N	-0-			-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	25	1	586	2	N	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	24	1	579	2	N	-0-			-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	25	1	598	2	N	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	26	1	579	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	12927	X	7445	-0-	-5482	B	-10755	291	1	7154	2	N	-0-			-0-
*04	11400	X	13203	-0-	1803	B	-8952	513	1	12690	2	N	-0-			-0-
*05	11656	X	2557	-0-	-9099	B	-8952	101	1	2456	2	N	-0-			-0-
*06	11280	X	14727	-0-	3447	B	-5505	599	1	14128	2	N	-0-			-0-
*07	13640	X	11129	-0-	-2511	B	-5505	461	1	10668	2	N	-0-			-0-
*08	13640	X	9183	-0-	-4457	B	-5505	380	1	8803	2	N	-0-			-0-
*09	14730	X	9680	-0-	-5050	B	-5505	400	1	9280	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	9736	-0-	-5485	B	-5505	395	1	9341	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	9804	-0-	-4926	B	-5505	388	1	9416	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	9519	-0-	-1610	B	-5505	409	1	9110	2	N	-0-			-0-
*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-

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
*03	10955	X	10955	-0-	-0-	B	-0-	429	1	10526	2	N	-0-			-0-
*04	10211	X	10211	-0-	-0-	B	-0-	396	1	9815	2	N	-0-			-0-
*05	10122	X	10122	-0-	-0-	B	-0-	400	1	9722	2	N	-0-			-0-
*06	10421	X	10421	-0-	-0-	B	-0-	423	1	9998	2	N	-0-			-0-
*07	10008	X	10008	-0-	-0-	B	-0-	414	1	9594	2	N	-0-			-0-
*08	9251	X	9251	-0-	-0-	B	-0-	382	1	8869	2	N	-0-			-0-
*09	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	386	1	8966	2	N	-0-			-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	B	-0-	398	1	9383	2	N	-0-			-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	B	-0-	355	1	8624	2	N	-0-			-0-
12	9263	X	9263	-0-	-0-	B	-0-	398	1	8865	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	20429	X	18146	-0-	-2283	B	-0-	711	1	17435	2	N	-0-			-0-
*04	19770	X	16264	-0-	-3506	B	-0-	632	1	15632	2	N	-0-			-0-
*05	19995	X	16450	-0-	-3545	B	-0-	650	1	15800	2	N	-0-			-0-
*06	19350	X	9430	-0-	-9920	B	-0-	382	1	9048	2	N	-0-			-0-
*07	18135	X	6264	-0-	-11871	B	-0-	259	1	6005	2	N	-0-			-0-
*08	18135	X	9813	-0-	-8322	B	-0-	408	1	9405	2	N	-0-			-0-
*09	16260	X	12763	-0-	-3497	B	-0-	528	1	12235	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	4739	-0-	-11722	B	-0-	191	1	4548	2	N	-0-			-0-
11	17764	X	17764	-0-	-0-	B	-0-	701	1	17063	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12294	-0-	-881	B	-0-	528	1	11766	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	24831 X	18240	-0-	-6591 B	-0-	713	1	17527	2	N	-0-			-0-
*04	22950 X	18315	-0-	-4635 B	-0-	712	1	17603	2	N	-0-			-0-
*05	19065 X	14161	-0-	-4904 B	-0-	561	1	13600	2	N	-0-			-0-
*06	20298 X	20298	-0-	-0- B	-0-	824	1	19474	2	N	-0-			-0-
*07	18941 X	18699	-0-	-242 B	-0-	774	1	17925	2	N	-0-			-0-
*08	18941 X	18544	-0-	-397 B	-0-	766	1	17778	2	N	-0-			-0-
*09	20310 X	17351	-0-	-2959 B	-0-	718	1	16633	2	N	-0-			-0-
10	20987 X	18456	-0-	-2531 B	-0-	749	1	17707	2	N	-0-			-0-
11	20310 X	18991	-0-	-1319 B	-0-	752	1	18239	2	N	-0-			-0-
12	22701 X	22701	-0-	-0- B	-0-	975	1	21726	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

*03	10726 X	14697	-0-	3971 B	-22518	576	1	14121	2	N	-0-			-0-
*04	9900 X	13368	-0-	3468 B	-19050	519	1	12849	2	N	-0-			-0-
*05	12524 X	13485	-0-	961 B	-18089	534	1	12951	2	N	-0-			-0-
*06	12120 X	12155	-0-	35 B	-18054	493	1	11662	2	N	-0-			-0-
*07	12524 X	12316	-0-	-208 B	-18054	510	1	11806	2	N	-0-			-0-
*08	14415 X	12391	-0-	-2024 B	-18054	512	1	11879	2	N	-0-			-0-
*09	13380 X	11157	-0-	-2223 B	-18054	461	1	10696	2	N	-0-			-0-
10	13485 X	12302	-0-	-1183 B	-18054	499	1	11803	2	N	-0-			-0-
*11	12150 X	12220	-0-	70 B	-17984	484	1	11736	2	N	-0-			-0-
12	12400 X	11052	-0-	-1348 B	-17984	475	1	10577	2	N	-0-			-0-
*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-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

*03	14876 X	31157	-0-	16281 B	-0-	1220	1	29937	2	N	-0-			-0-
*04	29211 X	29211	-0-	-0- B	-0-	1135	1	28076	2	N	-0-			-0-
*05	29260 X	29260	-0-	-0- B	-0-	1158	1	28102	2	N	-0-			-0-
*06	28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	1140	1	26904	2	N	-0-			-0-
*07	28744 X	28744	-0-	-0- B	-0-	1191	1	27553	2	N	-0-			-0-
*08	28774 X	28774	-0-	-0- B	-0-	1189	1	27585	2	N	-0-			-0-
*09	27529 X	27529	-0-	-0- B	-0-	1139	1	26390	2	N	-0-			-0-
10	27124 X	27124	-0-	-0- B	-0-	1101	1	26023	2	N	-0-			-0-
11	25841 X	25841	-0-	-0- B	-0-	1023	1	24818	2	N	-0-			-0-
12	27442 X	27442	-0-	-0- B	-0-	1179	1	26263	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

*03	13671 X	14884	-0-	1213 B	-7955	582	1	14302	2	N	-0-			-0-
*04	13230 X	12749	-0-	-481 B	-7955	496	1	12253	2	N	-0-			-0-
*05	13671 X	11680	-0-	-1991 B	-7955	463	1	11217	2	N	-0-			-0-
*06	13230 X	10825	-0-	-2405 B	-7955	440	1	10385	2	N	-0-			-0-
*07	13671 X	12645	-0-	-1026 B	-7955	523	1	12122	2	N	-0-			-0-
*08	14260 X	12226	-0-	-2034 B	-7955	505	1	11721	2	N	-0-			-0-
*09	12750 X	11226	-0-	-1524 B	-7955	464	1	10762	2	N	-0-			-0-
10	12648 X	11899	-0-	-749 B	-7955	483	1	11416	2	N	-0-			-0-
11	12240 X	11288	-0-	-952 B	-7955	446	1	10842	2	N	-0-			-0-
12	12648 X	11189	-0-	-1459 B	-7955	481	1	10708	2	N	-0-			-0-
*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-

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
*03	21700 X	18470	-0-	-3230 B	-28281	723	1	17747	2	N	-0-			-0-
*04	21000 X	16466	-0-	-4534 B	-28281	639	1	15827	2	N	-0-			-0-
*05	21700 X	18046	-0-	-3654 B	-28281	715	1	17331	2	N	-0-			-0-
*06	21000 X	16803	-0-	-4197 B	-28281	683	1	16120	2	N	-0-			-0-
*07	18848 X	17000	-0-	-1848 B	-28281	705	1	16295	2	N	-0-			-0-
*08	18166 X	16570	-0-	-1596 B	-28281	685	1	15885	2	N	-0-			-0-
*09	17460 X	15951	-0-	-1509 B	-28281	659	1	15292	2	N	-0-			-0-
10	18042 X	16119	-0-	-1923 B	-28281	654	1	15465	2	N	-0-			-0-
11	16800 X	15363	-0-	-1437 B	-28281	608	1	14755	2	N	-0-			-0-
12	16988 X	15876	-0-	-1112 B	-28281	682	1	15194	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	26474 X	23430	-0-	-3044 B	-22018	917	1	22513	2	N	-0-			-0-
*04	25620 X	22150	-0-	-3470 B	-22018	861	1	21289	2	N	-0-			-0-
*05	25358 X	23730	-0-	-1628 B	-22018	938	1	22792	2	N	-0-			-0-
*06	24540 X	22378	-0-	-2162 B	-22018	909	1	21469	2	N	-0-			-0-
*07	23746 X	22965	-0-	-781 B	-22018	951	1	22014	2	N	-0-			-0-
*08	23715 X	22682	-0-	-1033 B	-22018	937	1	21745	2	N	-0-			-0-
*09	22950 X	21315	-0-	-1635 B	-22018	881	1	20434	2	N	-0-			-0-
10	23715 X	21736	-0-	-1979 B	-22018	882	1	20854	2	N	-0-			-0-
11	22380 X	21200	-0-	-1180 B	-22018	839	1	20361	2	N	-0-			-0-
12	22971 X	21204	-0-	-1767 B	-22018	911	1	20293	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	23591 X	21001	-0-	-2590 B	-19607	822	1	20179	2	N	-0-			-0-
*04	22830 X	19312	-0-	-3518 B	-19607	750	1	18562	2	N	-0-			-0-
*05	23591 X	19823	-0-	-3768 B	-19607	785	1	19038	2	N	-0-			-0-
*06	21690 X	15140	-0-	-6550 B	-19607	614	1	14526	2	N	-0-			-0-
*07	21483 X	19025	-0-	-2458 B	-19607	788	1	18237	2	N	-0-			-0-
*08	20863 X	19678	-0-	-1185 B	-19607	813	1	18865	2	N	-0-			-0-
*09	19320 X	19097	-0-	-223 B	-19607	789	1	18308	2	N	-0-			-0-
10	19809 X	19004	-0-	-805 B	-19607	771	1	18233	2	N	-0-			-0-
11	19050 X	18192	-0-	-858 B	-19607	720	1	17472	2	N	-0-			-0-
12	19747 X	11691	-0-	-8056 B	-19607	502	1	11189	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	28582 X	25713	-0-	-2869 B	-0-	1006	1	24707	2	N	-0-			-0-
*04	27150 X	22594	-0-	-4556 B	-0-	878	1	21716	2	N	-0-			-0-
*05	28396 X	17308	-0-	-11088 B	-0-	685	1	16623	2	N	-0-			-0-
*06	27480 X	17235	-0-	-10245 B	-0-	699	1	16536	2	N	-0-			-0-
*07	28396 X	18457	-0-	-9939 B	-0-	764	1	17693	2	N	-0-			-0-
*08	25079 X	17018	-0-	-8061 B	-0-	703	1	16315	2	N	-0-			-0-
*09	22590 X	16432	-0-	-6158 B	-0-	680	1	15752	2	N	-0-			-0-
10	18445 X	17849	-0-	-596 B	-0-	724	1	17125	2	N	-0-			-0-
11	17850 X	17280	-0-	-570 B	-0-	683	1	16597	2	N	-0-			-0-
12	18445 X	16365	-0-	-2080 B	-0-	703	1	15662	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 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
*03	23374	X	19414	-0-	-3960	B	-12593	760	1	18654	2	N	-0-			-0-
*04	22620	X	18079	-0-	-4541	B	-12593	702	1	17377	2	N	-0-			-0-
*05	21700	X	18754	-0-	-2946	B	-12593	742	1	18012	2	N	-0-			-0-
*06	20490	X	17629	-0-	-2861	B	-12593	716	1	16913	2	N	-0-			-0-
*07	19437	X	17448	-0-	-1989	B	-12593	723	1	16725	2	N	-0-			-0-
*08	19406	X	17736	-0-	-1670	B	-12593	733	1	17003	2	N	-0-			-0-
*09	18150	X	16668	-0-	-1482	B	-12593	689	1	15979	2	N	-0-			-0-
10	18755	X	16896	-0-	-1859	B	-12593	685	1	16211	2	N	-0-			-0-
11	17640	X	15987	-0-	-1653	B	-12593	633	1	15354	2	N	-0-			-0-
12	17732	X	16594	-0-	-1138	B	-12593	713	1	15881	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	15528	X	15528	-0-	-0-	B	-0-	608	1	14920	2	N	-0-			-0-
*04	14376	X	14376	-0-	-0-	B	-0-	559	1	13817	2	N	-0-			-0-
*05	13434	X	13434	-0-	-0-	B	-0-	531	1	12903	2	N	-0-			-0-
*06	14598	X	14598	-0-	-0-	B	-0-	593	1	14005	2	N	-0-			-0-
*07	12821	X	12821	-0-	-0-	B	-0-	530	1	12291	2	N	-0-			-0-
*08	15531	X	12094	-0-	-3437	B	-0-	500	1	11594	2	N	-0-			-0-
*09	14610	X	9853	-0-	-4757	B	-0-	408	1	9445	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	11887	-0-	-3210	B	-0-	483	1	11404	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	10224	-0-	-4386	B	-0-	404	1	9820	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	9922	-0-	-2912	B	-0-	426	1	9496	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	29357	X	25785	-0-	-3572	B	-31188	1009	1	24776	2	N	-0-			-0-
*04	27390	X	24948	-0-	-2442	B	-31188	969	1	23979	2	N	-0-			-0-
*05	27962	X	25667	-0-	-2295	B	-31188	1016	1	24651	2	N	-0-			-0-
*06	25200	X	24865	-0-	-335	B	-31188	1011	1	23854	2	N	-0-			-0-
*07	26040	X	25261	-0-	-779	B	-31188	1046	1	24215	2	N	-0-			-0-
*08	25482	X	24918	-0-	-564	B	-31188	1030	1	23888	2	N	-0-			-0-
*09	24660	X	23970	-0-	-690	B	-31188	992	1	22978	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	24473	-0-	-1009	B	-31188	994	1	23479	2	N	-0-			-0-
11	24660	X	23619	-0-	-1041	B	-31188	934	1	22685	2	N	-0-			-0-
12	25265	X	23872	-0-	-1393	B	-31188	1026	1	22846	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	26846 X	25408	-0-	-1438 B	-26647	1730	1	23678	2	N	-0-					127
*04	25980 X	24593	-0-	-1387 B	-26647	1804	1	22789	2	N	-0-					127
*05	26505 X	25088	-0-	-1417 B	-26647	1806	1	23282	2	N	-0-					127
*06	25110 X	23482	-0-	-1628 B	-26647	1776	1	21706	2	N	-0-					127
*07	25420 X	24500	-0-	-920 B	-26647	1841	1	22659	2	N	-0-					127
*08	25420 X	23603	-0-	-1817 B	-26647	1622	1	21981	2	N	-0-					127
*09	24600 X	23036	-0-	-1564 B	-26647	1677	1	21359	2	N	-0-					127
10	25079 X	22201	-0-	-2878 B	-26647	1717	1	20484	2	N	-0-					127
*11	23700 X	23860	-0-	160 B	-26487	1627	1	22233	2	N	-0-					127
12	24490 X	22627	-0-	-1863 B	-26487	1538	1	20990	2	N	90	127	7			90
						99	9									
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									

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

*03	2821 X	39972	-0-	37151 B	-33406	1576	1	38396	2	N	-0-					-0-
*04	4372 X	37778	-0-	33406 B	-0-	1467	1	36311	2	N	-0-					-0-
*05	34884 X	34884	-0-	-0- B	-0-	1410	1	33474	2	N	-0-					-0-
*06	37167 X	37167	-0-	-0- B	-0-	1543	1	35624	2	N	-0-					-0-
*07	35674 X	35674	-0-	-0- B	-0-	1507	1	34167	2	N	-0-					-0-
*08	35571 X	35571	-0-	-0- B	-0-	1488	1	34083	2	N	-0-					-0-
*09	11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	466	1	10808	2	N	-0-					-0-
10	39291 X	39291	-0-	-0- B	-0-	1594	1	37697	2	N	-0-					-0-
11	31509 X	31509	-0-	-0- B	-0-	1264	1	30245	2	N	-0-					-0-
12	12955 X	12955	-0-	-0- B	-0-	557	1	12398	2	N	-0-					-0-
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-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

*03	27063 X	26487	-0-	-576 B	-41273	1036	1	25451	2	N	-0-					-0-
*04	26190 X	25029	-0-	-1161 B	-41273	973	1	24056	2	N	-0-					-0-
*05	27063 X	25205	-0-	-1858 B	-41273	997	1	24208	2	N	-0-					-0-
*06	26190 X	23853	-0-	-2337 B	-41273	969	1	22884	2	N	-0-					-0-
*07	27063 X	24405	-0-	-2658 B	-41273	1010	1	23395	2	N	-0-					-0-
*08	24583 X	23975	-0-	-608 B	-41273	991	1	22984	2	N	-0-					-0-
*09	23790 X	22869	-0-	-921 B	-41273	945	1	21924	2	N	-0-					-0-
10	24583 X	23292	-0-	-1291 B	-41273	945	1	22347	2	N	-0-					-0-
11	23790 X	22302	-0-	-1488 B	-41273	883	1	21419	2	N	-0-					-0-
12	24397 X	22774	-0-	-1623 B	-41273	979	1	21795	2	N	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

*03	27962 X	25172	-0-	-2790 B	-49394	985	1	24187	2	N	-0-					-0-
*04	26820 X	23843	-0-	-2977 B	-49394	926	1	22917	2	N	-0-					-0-
*05	27714 X	24250	-0-	-3464 B	-49394	960	1	23290	2	N	-0-					-0-
*06	26820 X	22884	-0-	-3936 B	-49394	930	1	21954	2	N	-0-					-0-
*07	25637 X	23499	-0-	-2138 B	-49394	973	1	22526	2	N	-0-					-0-
*08	25172 X	22911	-0-	-2261 B	-49394	948	1	21963	2	N	-0-					-0-
*09	23850 X	22246	-0-	-1604 B	-49394	920	1	21326	2	N	-0-					-0-
10	24242 X	22312	-0-	-1930 B	-49394	906	1	21406	2	N	-0-					-0-
11	22890 X	21368	-0-	-1522 B	-49394	846	1	20522	2	N	-0-					-0-
12	23498 X	22159	-0-	-1339 B	-49394	952	1	21207	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*03	19654	X	16804	-0-	-2850 B	-6533	657	1	16147	2	N	-0-			-0-
*04	18300	X	16190	-0-	-2110 B	-6533	629	1	15561	2	N	-0-			-0-
*05	18817	X	16213	-0-	-2604 B	-6533	642	1	15571	2	N	-0-			-0-
*06	18210	X	14530	-0-	-3680 B	-6533	589	1	13941	2	N	-0-			-0-
*07	17205	X	15492	-0-	-1713 B	-6533	641	1	14851	2	N	-0-			-0-
*08	16802	X	13897	-0-	-2905 B	-6533	575	1	13322	2	N	-0-			-0-
*09	16200	X	14946	-0-	-1254 B	-6533	618	1	14328	2	N	-0-			-0-
10	16213	X	15124	-0-	-1089 B	-6533	615	1	14509	2	N	-0-			-0-
11	15000	X	14548	-0-	-452 B	-6533	576	1	13972	2	N	-0-			-0-
12	15500	X	14875	-0-	-625 B	-6533	639	1	14236	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14880	X	13972	-0-	-908 B	-22837	547	1	13425	2	N	-0-			-0-
*04	14160	X	13149	-0-	-1011 B	-22837	511	1	12638	2	N	-0-			-0-
*05	14880	X	13145	-0-	-1735 B	-22837	520	1	12625	2	N	-0-			-0-
*06	14400	X	12618	-0-	-1782 B	-22837	512	1	12106	2	N	-0-			-0-
*07	14880	X	12498	-0-	-2382 B	-22837	518	1	11980	2	N	-0-			-0-
*08	13981	X	12376	-0-	-1605 B	-22837	511	1	11865	2	N	-0-			-0-
*09	13140	X	11310	-0-	-1830 B	-22837	467	1	10843	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12586	-0-	-558 B	-22837	511	1	12075	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	10697	-0-	-1933 B	-22837	424	1	10273	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11117	-0-	-1376 B	-22837	478	1	10639	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	12307	X	11033	-0-	-1274 B	-19160	432	1	10601	2	N	-0-			-0-
*04	11850	X	10236	-0-	-1614 B	-19160	398	1	9838	2	N	-0-			-0-
*05	12245	X	9658	-0-	-2587 B	-19160	382	1	9276	2	N	-0-			-0-
*06	11850	X	8357	-0-	-3493 B	-19160	339	1	8018	2	N	-0-			-0-
*07	11036	X	9849	-0-	-1187 B	-19160	408	1	9441	2	N	-0-			-0-
*08	11036	X	8560	-0-	-2476 B	-19160	354	1	8206	2	N	-0-			-0-
*09	10230	X	8527	-0-	-1703 B	-19160	353	1	8174	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9380	-0-	-478 B	-19160	381	1	8999	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8567	-0-	-973 B	-19160	338	1	8229	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	8533	-0-	-1325 B	-19160	367	1	8166	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	21514	X	19112	-0-	-2402 B	-61679	760	1	18352	2	N	-0-			-0-
*04	20220	X	18260	-0-	-1960 B	-61679	709	1	17551	2	N	-0-			-0-
*05	20894	X	18455	-0-	-2439 B	-61679	760	1	17695	2	N	-0-			-0-
*06	20220	X	17351	-0-	-2869 B	-61679	722	1	16629	2	N	-0-			-0-
*07	19313	X	17579	-0-	-1734 B	-61679	757	1	16822	2	N	-0-			-0-
*08	19127	X	17236	-0-	-1891 B	-61679	736	1	16500	2	N	-0-			-0-
*09	18270	X	16360	-0-	-1910 B	-61679	677	1	15683	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	16509	-0-	-1936 B	-61679	670	1	15839	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	15960	-0-	-1380 B	-61679	648	1	15312	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16284	-0-	-1293 B	-61679	700	1	15584	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	14260	X	12841	-0-	-1419 B	-27101	502	1	12339	2	N	-0-					-0-
*04	13800	X	12208	-0-	-1592 B	-27101	474	1	11734	2	N	-0-					-0-
*05	14260	X	12394	-0-	-1866 B	-27101	491	1	11903	2	N	-0-					-0-
*06	13800	X	12144	-0-	-1656 B	-27101	493	1	11651	2	N	-0-					-0-
*07	13268	X	12189	-0-	-1079 B	-27101	505	1	11684	2	N	-0-					-0-
*08	12834	X	11785	-0-	-1049 B	-27101	487	1	11298	2	N	-0-					-0-
*09	12210	X	11148	-0-	-1062 B	-27101	461	1	10687	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11447	-0-	-1108 B	-27101	465	1	10982	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10975	-0-	-1175 B	-27101	435	1	10540	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11100	-0-	-1083 B	-27101	477	1	10623	2	N	-0-					-0-
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-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	332	-0-	-6829 B	-5054	13	1	319	2	N	-0-					246
*04	5730	X	223	-0-	-5507 B	-5054	8	1	215	2	N	-0-					246
*05	5332	X	128	-0-	-5204 B	-5054	5	1	123	2	N	-0-					246
*06	2460	X	50	-0-	-2410 B	-5054	2	1	48	2	N	-0-					246
*07	341	X	63	-0-	-278 B	-5054	2	1	61	2	N	-0-					246
*08	341	X	7	-0-	-334 B	-5054	7	2			N	-0-					246
*09	60	N	10	-0-	-50 B	-5054	10	2			N	-0-					246
10	62	N	34	-0-	-28 B	-5054	1	1	33	2	N	-0-					246
*11	7	N	34	-0-	27 B	-5027	1	1	33	2	N	-0-					246
12	10	N	8	-0-	-2 B	-5027	8	2			N	-0-	5	7			241
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

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 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
*03	2449	X	39	-0-	-2410 B	-23661	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	1106	X	8338	-0-	7232 B	-16429	323	1	8015	2	N	-0-					-0-
*05	2449	X	6816	-0-	4367 B	-12062	270	1	6546	2	N	-0-					-0-
*06	780	X	5002	-0-	4222 B	-7840	204	1	4798	2	N	-0-					-0-
*07	2449	X	6564	-0-	4115 B	-3725	272	1	6292	2	N	-0-					-0-
*08	2449	X	2326	-0-	-123 B	-3725	96	1	2230	2	N	-0-					-0-
*09	2370	X	4911	-0-	2541 B	-1184	203	1	4708	2	N	-0-					-0-
*10	4429	X	5613	-0-	1184 B	-0-	228	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2135	-0-	-235 B	-0-	85	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	210	1	4688	2	N	-0-					-0-
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-

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
*03	39246	X	35024	-0-	-4222 B	-37188	1514	1	33510	2	N	-0-					-0-
*04	37890	X	32351	-0-	-5539 B	-37188	1355	1	30996	2	N	-0-					-0-
*05	39153	X	31259	-0-	-7894 B	-37188	1294	1	29965	2	N	-0-					-0-
*06	37890	X	29493	-0-	-8397 B	-37188	1250	1	28243	2	N	-0-					-0-
*07	35247	X	31104	-0-	-4143 B	-37188	1318	1	29786	2	N	-0-					-0-
*08	35030	X	31593	-0-	-3437 B	-37188	1328	1	30265	2	N	-0-					-0-
*09	32340	X	31652	-0-	-688 B	-37188	1315	1	30337	2	N	-0-					-0-
10	31248	X	29408	-0-	-1840 B	-37188	1217	1	28191	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	29762	-0-	-808 B	-37188	1195	1	28567	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	31540	-0-	-1165 B	-37188	1355	1	30185	2	N	-0-					-0-
01	32705	X	29562	-0-	-3143 B	-37188	1202	1	28360	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25669	-0-	25669 B	-11519	1050	1	24619	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380

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
09	2010 X	1791	-0-	-219 B	-0-	199	1	1590	2	N	2					48
						2	9									
10	2015 X	1729	-0-	-286 B	-0-	192	1	1537	2	N	-0-					48
11	1950 X	1792	-0-	-158 B	-0-	189	1	1602	2	N	1					49
						1	9									
12	1860 X	1759	-0-	-101 B	-0-	189	1	1570	2	N	-0-					49
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

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

09	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					9
10	2170 X	2058	-0-	-112 B	-0-	228	1	1830	2	N	-0-					9
11	2100 X	2004	-0-	-96 B	-0-	211	1	1793	2	N	-0-					9
12	2170 X	2063	-0-	-107 B	-0-	222	1	1841	2	N	-0-					9
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

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

09	2514 X	2514	-0-	-0- B	-0-	280	1	2234	2	N	-0-					31
10	3038 X	2320	-0-	-718 B	-0-	257	1	2063	2	N	-0-					31
11	2940 X	2433	-0-	-507 B	-0-	256	1	2177	2	N	-0-					31
12	3038 X	2447	-0-	-591 B	-0-	264	1	2183	2	N	-0-					31
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

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

09	1590 N	1532	-0-	-58 B	-27025	170	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1558	-0-	39 B	-26986	173	1	1385	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1516	-0-	16 B	-26970	160	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1681	-0-	100 B	-26870	181	1	1500	2	N	-0-					-0-
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-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

09	2940 X	2714	-0-	-226 B	-0-	302	1	2412	2	N	-0-					52
10	2976 X	2879	-0-	-97 B	-0-	318	1	2561	2	N	-0-					52
11	2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	312	1	2654	2	N	-0-					52
12	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	314	1	2603	2	N	-0-					52
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	4920	X	3308	-0-	-1612 B	-0-	368	1	2940	2	N	-0-					60
10	4681	X	3577	-0-	-1104 B	-0-	396	1	3181	2	N	-0-					60
11	4530	X	4150	-0-	-380 B	-0-	437	1	3713	2	N	-0-					60
12	4278	X	4095	-0-	-183 B	-0-	441	1	3654	2	N	-0-					60
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

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

09	1500	N	1513	-0-	13 B	-16074	168	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1153	-0-	-397 B	-16074	128	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	2183	-0-	563 B	-15511	230	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	2285	-0-	735 B	-14776	246	1	2039	2	N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

09	8220	X	7161	-0-	-1059 B	-0-	796	1	6365	2	N	-0-					48
10	7936	X	7202	-0-	-734 B	-0-	798	1	6404	2	N	-0-					48
11	7320	X	6844	-0-	-476 B	-0-	720	1	6124	2	N	-0-					48
12	7564	X	6927	-0-	-637 B	-0-	746	1	6181	2	N	-0-					48
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

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

09	3960	X	3730	-0-	-230 B	-64127	415	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4745	-0-	-494 B	-64127	525	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3960	-0-	-1230 B	-64127	417	1	3543	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4063	-0-	-1300 B	-64127	438	1	3625	2	N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

09	1680	N	1677	-0-	-3 B	-33988	186	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1723	-0-	142 B	-33846	191	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1732	-0-	172 B	-33674	182	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1778	-0-	42 B	-33632	192	1	1586	2	N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

09	1620	N	1817	-0-	197 B	-40352	202	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	2117	-0-	691 B	-39661	234	1	1883	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2092	-0-	-308 B	-39661	220	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1996	-0-	105 B	-39556	215	1	1781	2	N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

09	1140	N	1170	-0-	30 B	-16795	130	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	744	N	1125	-0-	381 B	-16414	125	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1100	-0-	20 B	-16394	116	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1090	-0-	-119 B	-16394	117	1	973	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	3780 X	1773	-0-	-2007 B	-0-	1770 2	3 9	N	3			41
10	2263 X	1319	-0-	-944 B	-0-	1319 2		N	-0-			41
11	2010 X	1342	-0-	-668 B	-0-	1341 2	1 9	N	1			42
12	2077 X	1021	-0-	-1056 B	-0-	1021 2		N	-0-			42
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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
11	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	550	-0-	-1031 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
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-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

09	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817 3		N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
11	870 N	107	-0-	-763 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	837 N	61	-0-	-776 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
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-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

09	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1339	-0-	-831 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1179	-0-	-831 B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
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-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

09	1590 N	562	-0-	-1028 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	375	-0-	-710 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
11	2160 N	2090	-0-	-70 B	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
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-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
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-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

09	4860 X	4745	-0-	-115 B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	3908	-0-	-1114 B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	2362	-0-	-2498 B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	3403	-0-	-1495 B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

09	3090 X	2573	-0-	-517 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	3000	-0-	-69 B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2313	-0-	-657 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	1148	-0-	-1704 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

09	1860 N	1266	-0-	-594 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

09	4013 X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	1515	-0-	-2763 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

09	5490 X	4469	-0-	-1021 B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4564	-0-	-706 B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4510	-0-	-380 B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4483	-0-	-136 B	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3600 X	3027	-0-	-573 B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	2935	-0-	-1312 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	2622	-0-	-1488 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	2836	-0-	-1411 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
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-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

09	2010 X	1854	-0-	-156 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2120 X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

09	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	2			N	-0-					112
10	4650 X	2578	-0-	-2072 B	-0-	2578	2			N	-0-					112
11	4500 X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2			N	-0-					112
12	4650 X	4557	-0-	-93 B	-0-	4557	2			N	-0-					112
01	4650 X	3523	-0-	-1127 B	-0-	3523	2			N	-0-					112
02	3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-					N	-0-					112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

09	900 X	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	798	-0-	-690 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	736	-0-	-752 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
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-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

09	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					25
10	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-					25
11	3840 X	2913	-0-	-927 B	-0-	2913	2			N	-0-					25
12	3968 X	3476	-0-	-492 B	-0-	3476	2			N	-0-					25
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	13	1	389	2	Y	-0-					8
10	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	95	1	2968	2	Y	1	1	8			8
						1	9									
11	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					8
12	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	107	1	3030	2	Y	-0-					8
01	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	107	1	3137	2	Y	4					12
						4	9									
*02	1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	48	1	1677	2	Y	-0-					12

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
09	2400	X	1325	-0-	-1075 B	-0-	42	1	1283	2	N	-0-					180
10	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	78	1	2444	2	N	1	1	8			180
							1	9									
11	2400	X	1555	-0-	-845 B	-0-	53	1	1502	2	N	-0-					180
12	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	51	1	1435	2	N	-0-					180
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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					20
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					20
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					20
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					20
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

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-					95
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					95
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					95
12	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	36	1	1013	2	Y	-0-					95
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

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	39	1	1204	2	Y	-0-					143
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	39	1	1210	2	Y	-0-					143
11	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-					143
12	1271	N	1103	-0-	-168 B	-0-	38	1	1065	2	Y	-0-					143
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

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	48	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	26	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					-0-
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-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

09	1680	N	1221	-0-	-459 B	-0-	38	1	1183	2	N	-0-					30
10	1705	N	1054	-0-	-651 B	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					30
11	1590	N	1021	-0-	-569 B	-0-	35	1	986	2	N	-0-					30
12	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	67	1	1897	2	N	-0-					30
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

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
09	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	64	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	65	1	2044	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2037	-0-	-63 B	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2940	X	2752	-0-	-188 B	-0-	87	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	85	1	2663	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2550	X	2409	-0-	-141 B	-0-	82	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2186	-0-	-666 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	24	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	20	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156 B	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2191	X	2191	-0-	-0- B	-0-	69	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0- B	-0-	76	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2388	-0-	-42 B	-0-	82	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	89	1	2512	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4740	X	3050	-0-	-1690 B	-0-	96	1	2954	2	Y	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	124	1	3859	2	Y	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	157	1	4444	2	Y	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	137	1	3880	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2670	X	672	-0-	-1998 B	-0-	21	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	633	-0-	-235 B	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0- B	-0-	33	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	710	-0-	-3 B	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6150 X	4748	-0-	-1402 B	-0-	149	1	4599	2	Y	-0-					-0-
10	6355 X	6307	-0-	-48 B	-0-	196	1	6110	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	216	1	6101	2	Y	-0-					-0-
12	6355 X	4994	-0-	-1361 B	-0-	171	1	4823	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

09	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	33	1	1018	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

09	3440 X	3440	-0-	-0- B	-0-	108	1	3332	2	Y	-0-					-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	114	1	3555	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2887	-0-	-323 B	-0-	99	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	141	1	3973	2	Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

09	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

09	2040 X	1823	-0-	-217 B	-0-	57	1	1766	2	Y	-0-					-0-
10	2072 X	2072	-0-	-0- B	-0-	64	1	2007	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1920 X	879	-0-	-1041 B	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	1984 X	1978	-0-	-6 B	-0-	68	1	1910	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

09	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	95	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	108	1	3051	2	Y	-0-					-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	128	1	3606	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5457 X	5457	-0-	-0- B	-0-	172	1	5285	2	Y	-0-					-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	161	1	5016	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2992 X	2992	-0-	-0- B	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					-0-
12	4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	148	1	4183	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

09	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	153	1	4731	2	Y	-0-					-0-
10	4216 X	2931	-0-	-1285 B	-0-	91	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	4080 X	488	-0-	-3592 B	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	2390	-0-	-1826 B	-0-	82	1	2308	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

09	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	60	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1455	-0-	-105 B	-0-	50	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

09	1650 N	862	-0-	-788 B	-0-	27	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1062	-0-	-333 B	-0-	33	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	947	-0-	-403 B	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	782	-0-	-117 B	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

09	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	86	1	2678	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	2738	-0-	-262 B	-0-	94	1	2644	2	Y	-0-					-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	109	1	3081	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

09	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	173	1	5337	2	Y	-0-					-0-
10	4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	135	1	4208	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	1745	-0-	-2155 B	-0-	60	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	5704 X	3602	-0-	-2102 B	-0-	123	1	3479	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	5429	X	5429	-0-	-0- B	-0-	170	1	5259	2	Y	-0-					-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0- B	-0-	159	1	4971	2	Y	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	181	1	5117	2	Y	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	164	1	4628	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	4890	X	698	-0-	-4192 B	-0-	22	1	676	2	Y	-0-					44
10	6603	X	2138	-0-	-4465 B	-0-	66	1	2071	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	6390	X	2429	-0-	-3961 B	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					44
12	6603	X	2660	-0-	-3943 B	-0-	91	1	2569	2	Y	-0-					44
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

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
09	3954	X	3954	-0-	-0- B	-0-	124	1	3830	2	Y	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	123	1	3849	2	Y	-0-					-0-
11	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	157	1	4443	2	Y	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	184	1	5207	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7350	X	5345	-0-	-2005 B	-0-	168	1	5177	2	Y	-0-					11
10	7595	X	5493	-0-	-2102 B	-0-	171	1	5322	2	Y	-0-					11
11	7350	X	3690	-0-	-3660 B	-0-	126	1	3564	2	Y	-0-					11
12	6014	X	3852	-0-	-2162 B	-0-	132	1	3720	2	Y	-0-					11
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

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
09	11184	X	11184	-0-	-0- B	-0-	351	1	10833	2	Y	-0-					11
10	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	204	1	6376	2	Y	-0-					11
11	5760	X	3680	-0-	-2080 B	-0-	126	1	3554	2	Y	-0-					11
12	7490	X	7490	-0-	-0- B	-0-	256	1	7233	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
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

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
09	4832	X	4832	-0-	-0- B	-0-	152	1	4680	2	Y	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	136	1	4256	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4390	-0-	-110 B	-0-	150	1	4240	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4364	-0-	-627 B	-0-	149	1	4215	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	7753	X	7753	-0-	-0- B	-0-	243	1	7510	2	Y	-0-					14
10	8433	X	8433	-0-	-0- B	-0-	262	1	8171	2	Y	-0-					14
11	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	351	1	9920	2	Y	-0-					14
12	6789	X	6135	-0-	-654 B	-0-	210	1	5924	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

09	4020	X	1898	-0-	-2122 B	-0-	60	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3522	-0-	-1190 B	-0-	109	1	3413	2	Y	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	160	1	4527	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2861	-0-	-1851 B	-0-	98	1	2763	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

09	9770	X	9770	-0-	-0- B	-0-	306	1	9464	2	Y	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	120	1	3758	2	Y	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	129	1	3655	2	Y	-0-					-0-
12	13272	X	13272	-0-	-0- B	-0-	454	1	12818	2	Y	-0-					-0-
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									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

09	2670	X	1462	-0-	-1208 B	-0-	46	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1656	-0-	-1103 B	-0-	51	1	1605	2	Y	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	103	1	2911	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2123	-0-	-419 B	-0-	73	1	2050	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

09	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	95	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	118	1	3697	2	Y	-0-					-0-
11	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	89	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	111	1	3138	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

09	3780	X	2598	-0-	-1182 B	-0-	82	1	2516	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	83	1	2583	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1896	-0-	-354 B	-0-	65	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2184	-0-	-513 B	-0-	75	1	2109	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2370 X	703	-0-	-1667 B	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					11
10	2449 X	1135	-0-	-1314 B	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-					11
11	1230 X	1207	-0-	-23 B	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					11
12	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-					11
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

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

09	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	30	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

09	2580 X	1030	-0-	-1550 B	-0-	32	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	2015 X	1606	-0-	-409 B	-0-	50	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	147	1	4145	2	Y	-0-					-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	138	1	3903	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

09	10841 X	10841	-0-	-0- B	-0-	340	1	10501	2	Y	-0-					1
10	10040 X	10040	-0-	-0- B	-0-	312	1	9727	2	Y	1	1	8			1
						1	9									
11	8686 X	8686	-0-	-0- B	-0-	297	1	8389	2	Y	-0-					1
12	8607 X	8607	-0-	-0- B	-0-	294	1	8313	2	Y	-0-					1
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

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

09	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	141	1	4365	2	Y	-0-					-0-
10	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	149	1	4653	2	Y	-0-					-0-
11	4320 X	3792	-0-	-528 B	-0-	130	1	3662	2	Y	-0-					-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	153	1	4314	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

09	8700 X	7656	-0-	-1044 B	-0-	240	1	7416	2	Y	-0-					-0-
10	8990 X	3244	-0-	-5746 B	-0-	101	1	3142	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8700 X	2700	-0-	-6000 B	-0-	92	1	2608	2	Y	-0-					-0-
12	7905 X	1868	-0-	-6037 B	-0-	64	1	1804	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	900 N	511	-0-	-389 B	-0-	16	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	471	-0-	-459 B	-0-	15	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	350	-0-	-310 B	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

09	3540 X	1693	-0-	-1847 B	-0-	53	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	3658 X	2175	-0-	-1483 B	-0-	68	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	2186	-0-	-844 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-					-0-
12	2914 X	2170	-0-	-744 B	-0-	74	1	2096	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	28	1	877	2	Y	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

09	8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	266	1	8221	2	Y	-0-					-0-
10	14717 X	14717	-0-	-0- B	-0-	456	1	14259	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	371	1	10476	2	Y	-0-					-0-
12	10015 X	10015	-0-	-0- B	-0-	342	1	9673	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

09	5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	169	1	5208	2	Y	-0-					37
10	6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	206	1	6434	2	Y	3	3	8			37
						3	9									
11	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	180	1	5088	2	Y	-0-					37
12	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	188	1	5312	2	Y	-0-					37
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

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

09	9780 X	7691	-0-	-2089 B	-0-	241	1	7450	2	Y	-0-					-0-
10	9641 X	7792	-0-	-1849 B	-0-	242	1	7549	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8549 X	8549	-0-	-0- B	-0-	292	1	8257	2	Y	-0-					-0-
12	8804 X	8268	-0-	-536 B	-0-	283	1	7985	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	65	1	548	2	N	-0-					95
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	59	1	994	2	N	-0-					95
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	989	2	N	-0-					95
12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	N	-0-					95
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

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
09	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1329	-0-	-66 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1092	-0-	-288 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3690	X	3475	-0-	-215 B	-0-	367	1	3104	2	N	4					152
							4	9									
10	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	215	1	3637	2	N	-0-					152
11	3690	X	3449	-0-	-241 B	-0-	212	1	3237	2	N	-0-					152
12	3813	X	3220	-0-	-593 B	-0-	158	1	3015	2	N	43					195
							47	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	318	1	777	2	Y	10					56
							11	9									
10	1209	N	997	-0-	-212	-0-	280	1	713	2	Y	4	34	1			26
							4	9									
11	990	N	822	-0-	-168	-0-	283	1	539	2	Y	-0-					26
12	1147	N	935	-0-	-212	-0-	255	1	641	2	Y	35					61
							39	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1583	1	3873	2	Y	22					199
							24	9									
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1656	1	4216	2	Y	10	118	1			91
							11	9									
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1609	1	3062	2	Y	-0-					91
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1624	1	4083	2	Y	101					192
							111	9									
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									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	243	1	595	2	Y	11					45
							12	9									
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	213	1	542	2	Y	3	27	1			21
							3	9									
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	222	1	423	2	Y	-0-					21
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	251	1	632	2	Y	47					68
							52	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	3					15
							3	9									
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	51	1	130	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	Y	-0-					7
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	177	2	Y	16					23
							18	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

09	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2182	51	1	1051	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

09	DLQ G-10	302	-0-	302	598	14	1	288	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

09	DLQ G-10	179	-0-	179	373	8	1	171	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

09	DLQ G-10	677	-0-	677	1309	31	1	646	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

09	DLQ G-10	418	-0-	418	887	19	1	399	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	35	1	385	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1029	1	50	3	N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	829	1	40	3	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	480	N	403	-0-	-77	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	12	1	270	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

09	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	122	1	2535	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2258	-0-	-622	-0-	110	1	2148	2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	76	1	1722	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

09	4620	X	3855	-0-	-765	-0-	177	1	3678	2	Y	-0-			-0-
10	4774	X	2313	-0-	-2461	-0-	106	1	2207	2	Y	-0-			-0-
11	4620	X	3738	-0-	-882	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			-0-
12	4774	X	3349	-0-	-1425	-0-	142	1	3207	2	Y	-0-			-0-
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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	270 N	94	-0-	-176	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 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
09	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	141	1	1704	2	N	3	12	1			34
							3	9									
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1738	2	N	5	1	8			38
							6	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	-0-					38
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	160	1	1794	2	N	3					41
							3	9									
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	163	1	1788	2	N	9	13	1			37
							10	9									
02	1792	X	1760	-0-	-32	-0-	147	1	1607	2	N	5					42
							6	9									

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
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	212	1	2548	2	N	21	18	1			232
							23	9									
10	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	201	1	2363	2	N	4					236
							4	9									
11	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	188	1	2124	2	N	1					237
							1	9									
12	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	202	1	2266	2	N	3					240
							3	9									
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									

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
09	2160	X	2139	-0-	-21	-0-	164	1	1971	2	N	4	13	1			71
							4	9									
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	4					75
							4	9									
11	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	170	1	1923	2	N	1					76
							1	9									
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	185	1	2076	2	N	3					79
							3	9									
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									

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
09	1410	X	1284	-0-	-126	-0-	98	1	1184	2	N	2	9	1			79
							2	9									
10	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	96	1	1122	2	N	2					81
							2	9									
11	1350	X	1097	-0-	-253	-0-	89	1	1006	2	N	2					83
							2	9									
12	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	102	1	1138	2	N	2					85
							2	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

09	3570 X	3421	-0-	-149	-0-	262	1	3152	2	N	6	21	1			129
						7	9									
10	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	261	1	3071	2	N	27	1	8			155
						30	9									
11	3570 X	3164	-0-	-406	-0-	257	1	2906	2	N	1					156
						1	9									
12	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	275	1	3081	2	N	12					168
						13	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

09	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	198	1	2380	2	N	-0-					54
10	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	205	1	2403	2	N	6					60
							7	9									
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	213	1	2406	2	N	-0-					60
12	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	221	1	2470	2	N	4					64
							4	9									
01	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	219	1	2406	2	N	11					75
							12	9									
02	2436	X	2405	-0-	-31	-0-	201	1	2196	2	N	7					82
							8	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

09	2460	X	2073	-0-	-387	-0-	159	1	1911	2	N	3					189
							3	9									
10	2387	X	2065	-0-	-322	-0-	159	1	1863	2	N	39	184	1			44
							43	9									
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	1					45
							1	9									
12	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	167	1	1867	2	N	30					75
							33	9									
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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	900	X	858	-0-	-42	-0-	66	1	791	2	N	1	6	1			47
							1	9									
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	69	1	805	2	N	2					49
							2	9									
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					49
12	899	X	867	-0-	-32	-0-	71	1	795	2	N	1					50
							1	9									
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									

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
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1002	1	614	2	N	-0-					107
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1060	1	1193	2	N	26	1	8			132
							29	9									
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1050	1	1327	2	N	-0-					132
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1050	1	1675	2	N	-0-					132
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 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
09	1800	X	1440	-0-	-360	-0-	244	1	1196	2	N	-0-					68
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	379	1	1713	2	N	-0-					68
11	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	242	1	1202	2	N	-0-					68
12	1705	X	1667	-0-	-38	-0-	316	1	1351	2	N	-0-					68
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

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
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	155	1	762	2	N	-0-					5
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	196	1	886	2	N	-0-					5
11	960	X	850	-0-	-110	-0-	142	1	708	2	N	-0-					5
12	992	X	787	-0-	-205	-0-	149	1	638	2	N	-0-					5
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

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
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	977	2	N	46					134
							51	9									
10	915	X	915	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	7	11	1			130
							8	9									
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	126	1	624	2	N	6					136
							7	9									
12	1271	X	751	-0-	-520	-0-	142	1	606	2	N	3	11	1			128
							3	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - P&A 08/15/13

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
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-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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-
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-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	450	N	418	-0-	-32	B	-0-	418	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	B	-0-	412	2	N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	630	N	594	-0-	-36	B	-0-	594	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	B	-0-	561	2	N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	598	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	194	-0-	-166 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-													

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

09	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-			-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

09	SWR 10	1086	-0-	1086	87176	1086	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1156	-0-	1156	88332	1156	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1107	-0-	1107	89439	1107	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1135	-0-	1135	90574	1135	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1197	-0-	1197	91771	1197	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1009	-0-	1009	92780	1009	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

09	1110 N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	687	-0-	-460	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	618	-0-	-492	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

09	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-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 #: 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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

09	SWR 10	1330	-0-	1330	105198	1330	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1315	-0-	1315	106513	1315	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1255	-0-	1255	107768	1255	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1201	-0-	1201	108969	1201	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	930	-0-	930	109899	930	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	720	-0-	720	110619	720	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	926	2		N	-0-			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

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

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 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
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-			-0-
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2	N	-0-			-0-
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-			-0-
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2	N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2		N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-					-0-
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2		N	-0-					-0-
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2		N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2		N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
*02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	650	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	880	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1220	1	460	2	N	-0-					-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	737	1	1733	2	N	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

09	856888 X	64875	-0-	-792013	-0-	2029	1	62568	2	N	253	334	1			135
						278	9									
10	0 W	58269	-0-	58269	58269	1810	1	56154	2	N	277	337	1			75
						305	9									
11	0 W	45934	-0-	45934	104203	1497	1	44092	2	N	314	175	1			214
						345	9									
12	148293 X	44090	-0-	-104203	-0-	1556	1	42178	2	N	324	340	1			198
						356	9									
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									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

09	107070 X	6222	-0-	-100848	-0-	194	1	5988	2	N	36					213
						40	9									
10	110639 X	6300	-0-	-104339	-0-	195	1	6044	2	N	55	165	1			103
						61	9									
11	107070 X	5704	-0-	-101366	-0-	185	1	5439	2	N	73					176
						80	9									
12	0 W	5804	-0-	5804	5804	200	1	5418	2	N	169	169	1			176
						186	9									
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									

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
09	0	W	471	-0-	471	12341	15	1	456	2	N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

09	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2607	-0-	-669	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					50
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					50
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					50
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					50
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					50
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	55	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	27	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

09	2520	N	1825	-0-	-695	-0-	85	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1889	-0-	-1087	-0-	79	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1730	-0-	-1150	-0-	65	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2009	-0-	-967	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					-0-
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-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-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 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
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2		N	-0-			-0-
11	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2		N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

09	2010 N	1940	-0-	-70	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1804	-0-	-176	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	11	1	513	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	28	1	1280	2	N	-0-			-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

09	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	42	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	31	1	1885	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	2	N	-0-			-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	2	N	-0-			-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	70	1	1965	2	N	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	69	1	1967	2	N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	73	1	2020	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			11
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			11
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-			11
12	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-			11
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-			11
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	N	-0-			-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-			-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	-0-			-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	40	1	593	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
10	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	2910	4288	-0-	1378	1378	4288	3		N	-0-			-0-
10	4212	4212	-0-	-0-	1378	4212	3		N	-0-			-0-
11	4531	4531	-0-	-0-	1378	4531	3		N	-0-			-0-
12	4378	4378	-0-	-0-	1378	4378	3		N	-0-			-0-
01	3395	3395	-0-	-0-	1378	3395	3		N	-0-			-0-
*02	3820	3820	-0-	-0-	1378	3820	3		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			217

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2071 N	1983	-0-	-88	-0-	75	1	1840	2	Y	62	74	1			34
						68	9									
*04	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	72	1	1749	2	Y	41	45	1			30
						45	9									
*05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1763	2	Y	33	37	1			26
						36	9									
*06	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	71	1	1699	2	Y	33	29	1			30
						36	9									
*07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	74	1	1734	2	Y	39	43	1			26
						43	9									
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	74	1	1718	2	Y	28	29	1			25
						31	9									
*09	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	73	1	1616	2	Y	27	29	1			23
						30	9									
*10	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	77	1	1666	2	Y	30	30	1			23
						33	9									
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1682	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	45	42	1	4	7	32
						50	9									
01	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	75	1	1682	2	Y	52	57	1			27
						57	9									
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	70	1	1508	2	Y	113	86	1			54
						124	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

09	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	177	1	3676	2	N	1					91
						1	9									
10	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	177	1	3649	2	N	1	1	8			91
						1	9									
11	3570 X	3515	-0-	-55	-0-	30	1	3484	2	N	1	1	8			91
						1	9									
12	3968 X	2445	-0-	-1523	-0-	2	1	2443	2	N	-0-					91
*01	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3	1	3037	2	N	81	153	1	2	8	17
						89	9									
*02	3584 X	3522	-0-	-62	-0-	2794	2	727	5	N	1	1	8			17
						1	9									

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

09	3540 X	3058	-0-	-482	-0-	3058	2	Y	-0-			19
10	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2	Y	-0-			19
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	Y	-0-			19
12	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2	Y	-0-			19
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	Y	-0-			19
02	3276 X	3106	-0-	-170	-0-	3106	2	Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
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
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

*03	6448 X	6072	-0-	-376	-0-	858	1	5214	2	N	-0-					48
*04	6240 X	6065	-0-	-175	-0-	854	1	5211	2	N	-0-					48
*05	6448 X	6011	-0-	-437	-0-	882	1	5129	2	N	-0-					48
*06	6210 X	5732	-0-	-478	-0-	861	1	4871	2	N	-0-					48
*07	6262 X	5841	-0-	-421	-0-	892	1	4949	2	N	-0-					48
*08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	896	1	4943	2	N	-0-					48
*09	5370 X	5217	-0-	-153	-0-	843	1	4374	2	N	-0-					48
*10	5549 X	5449	-0-	-100	-0-	874	1	4575	2	N	-0-					48
*11	5370 X	5351	-0-	-19	-0-	817	1	4534	2	N	-0-					48
12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1202	1	4629	2	N	-0-	48	7			-0-
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1182	1	4525	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	1084	1	4015	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

*03	28613 X	15651	-0-	-12962	-0-	611	1	15040	2	N	-0-					25
*04	27360 X	10182	-0-	-17178	-0-	402	1	9780	2	N	-0-					25
*05	25823 X	9690	-0-	-16133	-0-	385	1	9305	2	N	-0-					25
*06	24990 X	7645	-0-	-17345	-0-	306	1	7339	2	N	-0-					25
07	15655 X	6723	-0-	-8932	-0-	274	1	6449	2	N	-0-					25
08	9734 X	5467	-0-	-4267	-0-	227	1	5240	2	N	-0-					25
09	9420 X	4233	-0-	-5187	-0-	183	1	4050	2	N	-0-					25
*10	9703 X	3512	-0-	-6191	-0-	153	1	3359	2	N	-0-					25
*11	7650 X	2934	-0-	-4716	-0-	124	1	2810	2	N	-0-					25
12	6727 X	2299	-0-	-4428	-0-	97	1	2202	2	N	-0-	25	7			-0-
01	5456 X	1660	-0-	-3796	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

*03	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	152	1	3740	2	N	-0-					-0-
*04	4020 X	3702	-0-	-318	-0-	147	1	3555	2	N	-0-					-0-
*05	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	150	1	3619	2	N	-0-					-0-
*06	3960 X	3468	-0-	-492	-0-	140	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	147	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	147	1	3393	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3143	-0-	-547	-0-	135	1	3008	2	N	-0-					-0-
*10	3782 X	3064	-0-	-718	-0-	133	1	2931	2	N	-0-					-0-
*11	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	131	1	3011	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	167	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	165	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2662	-0-	2662	2662	144	1	2518	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	20584 X	17734	-0-	-2850	-0-	691	1	17008	2	Y	32	43	1			17
						35	9									
*04	19920 X	17339	-0-	-2581	-0-	684	1	16630	2	Y	23	24	1			16
						25	9									
*05	19809 X	16301	-0-	-3508	-0-	648	1	15642	2	Y	10	18	1			8
						11	9									
*06	18720 X	15093	-0-	-3627	-0-	604	1	14479	2	Y	9	8	1			9
						10	9									
*07	17918 X	16994	-0-	-924	-0-	692	1	16278	2	Y	22	16	1			15
						24	9									
08	17918 X	17197	-0-	-721	-0-	715	1	16467	2	Y	14	15	1			12
						15	9									
*09	17340 X	15472	-0-	-1868	-0-	668	1	14789	2	Y	14	14	1			12
						15	9									
*10	16988 X	15597	-0-	-1391	-0-	681	1	14903	2	Y	12	14	1			10
						13	9									
*11	16650 X	15486	-0-	-1164	-0-	650	1	14821	2	Y	14	13	1			11
						15	9									
12	17205 X	15415	-0-	-1790	-0-	652	1	14755	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
01	18631 X	15117	-0-	-3514	-0-	645	1	14455	2	Y	15	14	1			9
						17	9									
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	591	1	12780	2	Y	13	14	1			8
						14	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

09	15690 X	13867	-0-	-1823	-0-	598	1	13267	2	N	2	2	1			2
						2	9									
10	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	599	1	15937	2	N	1	2	1			1
						1	9									
11	15540 X	13809	-0-	-1731	-0-	581	1	13226	2	N	2	2	1			1
						2	9									
12	16058 X	13820	-0-	-2238	-0-	585	1	13232	2	N	3	4	1			-0-
						3	9									
01	16213 X	13563	-0-	-2650	-0-	579	1	12980	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
02	DLQ G-10	11795	-0-	11795	11795	521	1	11271	2	N	3	2	1			1
						3	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

*03	26846 X	3860	-0-	-22986	-0-	756	1	3104	2	Y	-0-	-0-
*04	25980 X	3414	-0-	-22566	-0-	690	1	2724	2	Y	-0-	-0-
*05	26846 X	3285	-0-	-23561	-0-	747	1	2538	2	Y	-0-	-0-
*06	25980 X	2556	-0-	-23424	-0-	692	1	1864	2	Y	-0-	-0-
*07	3875 X	2250	-0-	-1625	-0-	690	1	1560	2	Y	-0-	-0-
*08	3875 X	1815	-0-	-2060	-0-	699	1	1116	2	Y	-0-	-0-
*09	3420 X	1105	-0-	-2315	-0-	518	1	587	2	Y	-0-	-0-
*10	3286 X	2418	-0-	-868	-0-	601	1	1817	2	Y	-0-	-0-
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	726	1	2317	2	Y	-0-	-0-
12	2263 X	1866	-0-	-397	-0-	79	1	1787	2	Y	-0-	-0-
01	2821 X	2292	-0-	-529	-0-	934	1	1358	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	842	1	1175	2	Y	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	31744	X	11470	-0-	-20274	-0-	449	1	11021	2	N	-0-					-0-
*04	30720	X	9285	-0-	-21435	-0-	367	1	8918	2	N	-0-					-0-
*05	31744	X	8135	-0-	-23609	-0-	324	1	7811	2	N	-0-					-0-
*06	30720	X	6936	-0-	-23784	-0-	278	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	31744	X	6163	-0-	-25581	-0-	252	1	5911	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	229	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	4572	-0-	-4728	-0-	198	1	4374	2	N	-0-					-0-
*10	8122	X	4057	-0-	-4065	-0-	177	1	3880	2	N	-0-					-0-
*11	6930	X	3473	-0-	-3457	-0-	147	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3169	-0-	-3000	-0-	134	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	2884	-0-	-2603	-0-	123	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	103	1	2234	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	229	1	4756	2	N	5					35
							6	9									
10	5704	X	5469	-0-	-235	-0-	252	1	5204	2	N	12	12	8			35
							13	9									
11	5520	X	4350	-0-	-1170	-0-	37	1	4298	2	N	14	14	8			35
							15	9									
12	5332	X	3434	-0-	-1898	-0-	2	1	3432	2	N	-0-					35
*01	5456	X	2137	-0-	-3319	-0-	3	1	2102	2	N	29	29	8			35
							32	9									
*02	4928	X	1893	-0-	-3035	-0-	1493	2	388	5	N	11	11	8			35
							12	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1289	1	1220	2	N	4					29
							4	9									
10	2449	X	2306	-0-	-143	-0-	1362	1	933	2	N	10	10	8			29
							11	9									
11	2340	X	1370	-0-	-970	-0-	238	1	1120	2	N	11	11	8			29
							12	9									
12	2604	X	844	-0-	-1760	-0-	18	1	826	2	N	-0-					29
*01	2604	X	642	-0-	-1962	-0-	25	1	595	2	N	20	20	8			29
							22	9									
*02	2352	X	2095	-0-	-257	-0-	434	1	1652	2	N	8	8	8			29
							9	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 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
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1233	1	5719	2	N	4					17
							4	9									
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1267	1	5003	2	N	6	6	8			17
							7	9									
11	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	224	1	4520	2	N	6	6	8			17
							7	9									
12	6975	X	4491	-0-	-2484	-0-	18	1	4473	2	N	-0-					17
*01	6975	X	3975	-0-	-3000	-0-	35	1	3927	2	N	12	12	8			17
							13	9									
*02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	5	1	5413	2	N	6	6	8			17
							1410	5	7	9							

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

09	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	47	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	6	1	788	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1	1	1174	2	N	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	928	2	241	5	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

09	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	1039	1	2719	2	N	-0-					18
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	1107	1	2784	2	N	5	5	8			18
							6	9									
11	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	194	1	2837	2	N	5	5	8			18
							6	9									
12	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-	15	1	2570	2	N	-0-					18
*01	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	27	1	2307	2	N	11	11	8			18
							12	9									
*02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3	1	2969	2	N	5	5	8			18
							773	5	6	9							

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

09	15210	X	15048	-0-	-162	-0-	690	1	14358	2	N	-0-					21
10	15407	X	15202	-0-	-205	-0-	703	1	14490	2	N	8	8	8			21
							9	9									
11	14280	X	10566	-0-	-3714	-0-	114	1	10443	2	N	8	8	8			21
							9	9									
12	15562	X	7821	-0-	-7741	-0-	10	1	7811	2	N	-0-					21
*01	15562	X	10017	-0-	-5545	-0-	17	1	9985	2	N	14	14	8			21
							15	9									
*02	14056	X	12972	-0-	-1084	-0-	2	1	10287	2	N	5	5	8			21
							2677	5	6	9							

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

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

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

09	1410 N	889	-0-	-521	-0-	41	1	848	2	N	-0-					1
10	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	47	1	953	2	N	-0-					1
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	9	1	968	2	N	-0-					1
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	N	-0-					1
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1017	2	265	5	N	-0-					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

09	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	381	1	7932	2	N	-0-					23
10	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	380	1	7859	2	N	8	8	8			23
						9	9									
11	7680 X	7466	-0-	-214	-0-	63	1	7394	2	N	8	8	8			23
						9	9									
12	8587 X	6836	-0-	-1751	-0-	5	1	6831	2	N	-0-					23
*01	8587 X	6725	-0-	-1862	-0-	9	1	6697	2	N	17	17	8			23
						19	9									
*02	7756 X	7242	-0-	-514	-0-	1	1	5740	2	N	7	7	8			23
						1493	5	8	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1697	1	4365	2	N	8					54
							9	9									
10	6169	X	5707	-0-	-462	-0-	1748	1	3938	2	N	19	19	8			54
							21	9									
11	5970	X	4197	-0-	-1773	-0-	304	1	3871	2	N	20	20	8			54
							22	9									
12	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	25	1	3734	2	N	-0-					54
*01	6262	X	3199	-0-	-3063	-0-	43	1	3111	2	N	41	41	8			54
							45	9									
*02	5656	X	5520	-0-	-136	-0-	4	1	4362	2	N	16	16	8			54
							1136	5	18	9							

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

09	630	N	510	-0-	-120	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	4	1	418	2	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					1
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	400	2	104	5	N	-0-					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	N	-0-					2
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					2
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	14	1	1690	2	N	-0-					2
12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1	1	1629	2	N	-0-					2
*01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	2	1	1411	2	N	-0-					2
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1327	2	345	5	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

09	4410	X	3515	-0-	-895	-0-	192	1	3315	2	N	7	7	8			43
							8	9									
10	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	223	1	3880	2	N	-0-					43
11	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	202	1	3605	2	N	-0-					43
12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	208	1	3668	2	N	-0-					43
*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

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
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-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	1	8			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	6120 X	5056	-0-	-1064	-0-	1331	1	3725	2	N	-0-					37
10	5952 X	5235	-0-	-717	-0-	1416	1	3807	2	N	11	11	8			37
						12	9									
11	5760 X	3370	-0-	-2390	-0-	243	1	3117	2	N	9	9	8			37
						10	9									
12	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	22	1	4545	2	N	-0-					37
*01	5735 X	4450	-0-	-1285	-0-	28	1	4399	2	N	21	21	8			37
						23	9									
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4	1	4018	2	N	8	8	8			37
						1046	5	9	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1	1	1141	2	N	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	896	2	233	5	N	-0-					-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
09	8340	X	7081	-0-	-1259	-0-	1353	1	5728	2	N	-0-					63
10	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	1614	1	6376	2	N	22	22	8			63
							24	9									
11	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	290	1	6424	2	N	21	21	8			63
							23	9									
12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	24	1	6713	2	N	-0-					63
*01	8029	X	6318	-0-	-1711	-0-	41	1	6231	2	N	42	42	8			63
							46	9									
*02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	5	1	6589	2	N	17	17	8			63
							1715	5	19	9							

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
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					96
10	2170	X	21	-0-	-2149	-0-	10	2	11	9	N	10	10	8			96
11	1530	X	57	-0-	-1473	-0-	1	1	48	2	N	7	7	8			96
							8	9									
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					96
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	8			96
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			96

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
09	5160	X	5122	-0-	-38	-0-	1088	1	4034	2	N	-0-					41
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1127	1	4190	2	N	18	18	8			41
							20	9									
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	210	1	4246	2	N	17	17	8			41
							19	9									
12	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	16	1	4167	2	N	-0-					41
*01	5332	X	3833	-0-	-1499	-0-	29	1	3769	2	N	32	32	8			41
							35	9									
*02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	3	1	4078	2	N	12	12	8			41
							1062	5	13	9							

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
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	87	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	80	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	10	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1174	-0-	-531	-0-	1	1	1173	2	N	-0-					-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1121	2	292	5	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			19
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	6	6	8			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19

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
09	6090	X	5925	-0-	-165	-0-	1448	1	4477	2	N	-0-					62
10	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	1514	1	4430	2	N	19	19	8			62
							21	9									
11	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	264	1	4220	2	N	20	20	8			62
							22	9									
12	6138	X	2349	-0-	-3789	-0-	21	1	2328	2	N	-0-					62
*01	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	37	1	4689	2	N	41	41	8			62
							45	9									
*02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5	1	4607	2	N	16	16	8			62
							1199	5	18	9							

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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-					3
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	37	1	749	2	N	-0-					3
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	847	2	N	-0-					3
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					3
*01	775	N	714	-0-	-61	-0-	1	1	713	2	N	-0-					3
*02	812	N	688	-0-	-124	-0-	546	2	142	5	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	1616	1	3655	2	N	-0-					84
10	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	1710	1	3641	2	N	28	28	8			84
							31	9									
11	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	298	1	3623	2	N	28	28	8			84
							31	9									
12	5487	X	3658	-0-	-1829	-0-	25	1	3633	2	N	-0-					84
*01	5456	X	3230	-0-	-2226	-0-	43	1	3122	2	N	59	59	8			84
							65	9									
*02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	6	1	4305	2	N	25	25	8			84
							1121	5	28	9							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 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
09	2550	X	2263	-0-	-287	-0-	2159	1	24	2	N	73	73	8			135
							80	9									
10	2635	X	2402	-0-	-233	-0-	2229	1	173	2	N	-0-					135
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2153	1	441	2	N	-0-					135
12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2247	1	153	2	N	-0-					135
*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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	N	-0-					28
10	2511	N	1226	-0-	-1285	-0-	57	1	1168	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	2310	N	401	-0-	-1909	-0-	4	1	396	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	2511	N	1043	-0-	-1468	-0-	1043	2			N	-0-					28
*01	1240	N	265	-0-	-975	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
*02	364	N	36	-0-	-328	-0-	29	2	7	5	N	-0-					28

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	2259	1	1311	2	N	61	61	8			144
							67	9									
10	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	2318	1	1790	2	N	-0-					144
11	4440	X	3670	-0-	-770	-0-	2247	1	1423	2	N	-0-					144
12	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	2321	1	1843	2	N	-0-					144
*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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	2	N	-0-					29
10	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	124	1	1229	2	N	-0-					29
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	185	1	1152	2	N	-0-					29
*12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	210	1	1054	2	N	-0-					29
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	142	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	198	1	1060	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

09	2190 X	792	-0-	-1398	-0-	792	2			N	-0-					72
10	2263 X	742	-0-	-1521	-0-	742	2			N	-0-					72
11	2190 X	616	-0-	-1574	-0-	616	2			N	-0-					72
12	1209 X	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					72
01	1209 X	721	-0-	-488	-0-	721	2			N	-0-					72
*02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					109
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					114
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					119

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					56
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					56

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

09	3750 X	1779	-0-	-1971	-0-	1766	2	13	9	Y	12	2	8			180
10	3875 X	1759	-0-	-2116	-0-	1723	2	36	9	Y	33	1	8			212
11	3750 X	1390	-0-	-2360	-0-	1379	2	11	9	Y	10					222
12	1891 X	1223	-0-	-668	-0-	1212	2	11	9	Y	10					232
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

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
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	Y	12					114
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					114
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2753	2	17	9	Y	15					129
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					148
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			Y	-0-					6
10	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			Y	-0-					6
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					6
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					6
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

09	870 X	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					1
10	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					1
12	806 N	266	-0-	-540	-0-	266	2			Y	-0-					1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	147	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					6
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					6
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					6
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					6
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					6
02	1400 N	894	-0-	-506	-0-	894	2			Y	-0-					6

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
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			10
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-			10
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			10
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			10
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			10
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

09	840	N	829	-0-	-11	-0-	37	1	792	2	N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8		129
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7		136
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	545	2	11	9	N	10		146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT		146

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

09	1890	#	1607	-0-	-283	-0-	1607	2			N	-0-		155
10	1953	#	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-		155
11	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-		155
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		155
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		155
02	1512	#	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT		155

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

09	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-		360
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17		377
11	750	#	535	-0-	-215	-0-	527	2	8	9	N	7		384
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		384
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		384
02	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		384

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7		158
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6		164
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	452	2	6	9	N	5		169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		169

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16		141
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1672	2	18	9	N	16		157
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17		174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT		174

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
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	37	1	663	2	N	-0-			84
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-			84
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-			84
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	38	1	645	2	N	-0-			84
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

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

09	4110	X	2286	-0-	-1824	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
10	4247	X	1915	-0-	-2332	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
11	4110	X	2202	-0-	-1908	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
01	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

09	2868	N	2486	-0-	-382	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
12	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
01	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

09	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-			-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
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	491	-0-	-966	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

09	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4704	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4648	-0-	1848	3452	4648	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3833	-0-	733	733	3833	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2468	-0-	-532	201	2468	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7502	-0-	4402	4603	7502	3			N	-0-					-0-
01	12861	X	8258	-0-	-4603	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
*02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

09	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3127	-0-	27	583	3127	3			N	-0-					-0-
11	1828	N	1245	-0-	-583	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1044	-0-	-1448	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1992	-0-	-248	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
01	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

09	540	X	303	-0-	-237	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	558	X	21	-0-	-537	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3392	-0-	292	558	3392	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1289	-0-	-558	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	930	X	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	961	N	101	-0-	-860	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5040 X	3477	-0-	-1563	-0-	3477	3		N	-0-			-0-
10	5208 X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
11	5190 X	4078	-0-	-1112	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
12	5363 X	4339	-0-	-1024	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
01	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	2625	-0-	-1183	-0-	2625	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
10	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
12	1674 X	1394	-0-	-280	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
01	1674 X	623	-0-	-1051	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	380	-0-	-1132	-0-	380	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

09	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
11	2760 X	2512	-0-	-248	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	1698	-0-	-822	-0-	1698	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

09	3180 X	887	-0-	-2293	-0-	887	3		N	-0-			-0-
10	1643 X	1238	-0-	-405	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
11	1500 X	938	-0-	-562	-0-	938	3		N	-0-			-0-
12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
02	1120 X	905	-0-	-215	-0-	905	3		N	-0-			-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

09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	5	-0-	-1731	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	144	-0-	-1592	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	868 N	46	-0-	-822	-0-	46	3		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	31	10	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
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
09	14B DENY	33	-0-	33	156	33	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	30	-0-	30	186	30	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	183	-0-	183	369	8	1	158	2	N	15			15
						17	9							
12	14B DENY	878	-0-	878	1247	40	1	819	2	N	17			32
						19	9							
*01	2897 X	1650	-0-	-1247	-0-	79	1	1551	2	N	18			50
						20	9							
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-			50

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	3			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

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

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-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
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	1575	3			N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21					103
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	2	19	9	N	17					120
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16					136
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	436	2	14	9	N	13					149
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

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					148
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					156
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					169
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					186
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

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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

09	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					12
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	Y	12					24
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

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					13
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					13
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	Y	2					15
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	Y	1					16
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

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

09	3150 X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	1559	-0-	-1541	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	1488	-0-	-1512	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
*02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	658	3	361	9	Y	328	179	1			242
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	643	3	362	9	Y	329	364	1			207
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	616	3	210	9	Y	191	178	1			220
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	616	3	233	9	Y	212	357	1			75
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

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

09	SWR 10		1902	-0-	1902	46421	1902	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1643	-0-	1643	48064	1643	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		2597	-0-	2597	50661	2597	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2061	-0-	2061	52722	2061	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		2153	-0-	2153	54875	2153	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1733	-0-	1733	56608	1733	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					2
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					4
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

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

09	660	N	37	-0-	-623	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	476	N	107	-0-	-369	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					44
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					44
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911	3	9	9	Y	8					52
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	930	3	21	9	Y	19					71
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

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
11	870 N	610	-0-	-260	-0-	610	3		N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

09	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2707	-0-	-177	-0-	2707	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

09	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	1946	-0-	-604	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2666 N	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

09	SWR 10	677	-0-	677	48115	677	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	691	-0-	691	48806	691	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	677	-0-	677	49483	677	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	690	-0-	690	50173	690	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	686	-0-	686	50859	686	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	621	-0-	621	51480	621	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	2160	N	1038	-0-	-1122	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

09	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	3		N	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3		N	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3		N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-					-0-
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3		N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3		N	-0-					-0-
12	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-					-0-
*02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 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
09	2550 N	2229	-0-	-321	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	2064	-0-	-246	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1443	-0-	-489	-0-	1443	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

09	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	6 12	1 9	3096	3	N	11	3	8	95
10	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	6 34	1 9	3101	3	N	31	1	8	125
11	3390 X	2963	-0-	-427	-0-	6 13	1 9	2944	3	N	12			137
12	3503 X	2679	-0-	-824	-0-	6 19	1 9	2654	3	N	17	2	8	152
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

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

09	6570 X	4084	-0-	-2486	-0-	4084	3	N	-0-			-0-
10	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3	N	-0-			-0-
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3	N	-0-			-0-
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3	N	-0-			-0-
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3	N	-0-			-0-
*02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

09	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	3	N	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-			-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
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
01	2882 N	2614	-0-	-268	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	644 N	420	-0-	-224	-0-	420	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	728 N	223	-0-	-505	-0-	223	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	1834	-0-	-274	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

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

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	775 N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	750 N	200	-0-	-550	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

09	3810 X	3474	-0-	-336	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
11	3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	3108 X	2865	-0-	-243	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
*02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
11	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4196	-0-	1096	1096	4196	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3721	-0-	921	2017	3721	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3974	-0-	874	874	3974	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3515	-0-	515	1389	3515	3		N	-0-			-0-
12	4944 X	3555	-0-	-1389	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
*02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	3000	N	3804	-0-	804	1897	3804	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4625	-0-	1525	3422	4625	3			N	-0-					-0-
11	7322	X	3900	-0-	-3422	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
*02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	924	N	573	-0-	-351	-0-	573	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-			-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
11	3570 X	3027	-0-	-543	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
02	3332 X	2705	-0-	-627	-0-	2705	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

09	2760 X	1519	-0-	-1241	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
10	2294 X	1697	-0-	-597	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
11	2220 X	1606	-0-	-614	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
12	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
01	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
*02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3		N	-0-			-0-
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
*02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	1833	-0-	1833	1833	1833	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	1639	-0-	1639	3472	1639	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	1733	-0-	1733	5205	1733	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	2227	-0-	2227	7432	2227	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	2029	-0-	2029	9461	2029	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3		N	-0-			-0-
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
*02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

09	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1096	-0-	-836	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

09	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1598	-0-	-642	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	794	-0-	-466	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	907	-0-	-395	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

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

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
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-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
09	3420 X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	2046	-0-	-614	-0-	2046	3			N	-0-					-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
09	3660 X	2385	-0-	-1275	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2220 X	1776	-0-	-444	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	2294 X	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

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
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					-0-
11	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	1437	-0-	-831	-0-	1437	3			N	-0-					-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
09	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-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
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					82
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					82
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					82
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82

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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 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
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1610	-0-	1610	1610	1610	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		1329	-0-	1329	2939	1329	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1320	-0-	1320	4259	1320	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1310	-0-	1310	5569	1310	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1089	-0-	1089	6658	1089	3			N	-0-					-0-

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
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-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
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

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
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-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
09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
*02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
10	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
12	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
*02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

09	1620 N	1122	-0-	-498	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1033	-0-	-507	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
11	4230 X	3286	-0-	-944	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	3948 X	3398	-0-	-550	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

09	3000 N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3161	-0-	61	265	3161	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2782	-0-	-218	47	2782	3			N	-0-					-0-
12	2632 X	2585	-0-	-47	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	454	-0-	454	454	454	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	999	-0-	999	1453	999	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	1036	-0-	1036	2489	1036	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	947	-0-	947	3436	947	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	855	-0-	855	4291	855	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1110	N	621	-0-	-489	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

09	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

09	1080	X	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	168	-0-	-1971	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1188	-0-	-951	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3083	-0-	283	689	3083	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3			N	-0-					-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
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		N	-0-			-0-
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
12	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	1995	-0-	-777	-0-	1995	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
12	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	2713	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
12	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
*02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
10	2480 X	1932	-0-	-548	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
11	2400 X	1472	-0-	-928	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2902	-0-	102	102	2902	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
*02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

09	1350	N	906	-0-	-444	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	2	17	9	N	15					142
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2705	2	22	9	N	20					162
11	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2580	2	3	9	N	3					165
12	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2611	2	13	9	N	12					177
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

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

09	450	N	-0-	-0-	-450	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 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
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	421	-0-	-749	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	193	-0-	-1067	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3156	-0-	156	156	3156	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5240	-0-	2140	2296	5240	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4188	-0-	1088	3384	4188	3			N	-0-					-0-
*02	7070	X	3686	-0-	-3384	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

09	3600	X	2067	-0-	-1533	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

09	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	279	X	112	-0-	-167	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	300	X	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	310	X	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

09	3390	X	1955	-0-	-1435	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1733	-0-	-339	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

09	2100 X	1931	-0-	-169	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
10	2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
11	2100 X	1322	-0-	-778	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
12	1984 X	1114	-0-	-870	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
01	2015 X	1116	-0-	-899	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	1820 X	1009	-0-	-811	-0-	1009	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
11	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
12	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
01	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
02	2380 X	1835	-0-	-545	-0-	1835	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
*02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	870	N	572	-0-	-298	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	860	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

09	46380	X	3543	-0-	-42837	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN WARE (RODESSA) 68763 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HENDERSON, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 271874 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6421 - 6426

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

09	36450	X	33674	-0-	-2776	-0-	33674	2			N	-0-					-0-
10	37665	X	35825	-0-	-1840	-0-	35825	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	32433	-0-	-1587	-0-	32433	2			N	-0-					-0-
12	35154	X	34372	-0-	-782	-0-	34372	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	35257	-0-	-579	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	31115	-0-	-1253	-0-	31115	2			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	134760	X	130163	-0-	-4597	-0-	130163	2			N	-0-					-0-
10	139252	X	134166	-0-	-5086	-0-	134166	2			N	-0-					-0-
11	131460	X	128209	-0-	-3251	-0-	128209	2			N	-0-					-0-
12	135842	X	129386	-0-	-6456	-0-	129386	2			N	-0-					-0-
01	134509	X	128561	-0-	-5948	-0-	128561	2			N	-0-					-0-
02	121492	X	114452	-0-	-7040	-0-	114452	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			56
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					17
*04	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	186	1	2186	2	N	-0-					17
*05	3255	X	2378	-0-	-877	-0-	200	1	2178	2	N	-0-					17
*06	3150	X	1210	-0-	-1940	-0-	109	1	1101	2	N	-0-					17
*07	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	122	1	1294	2	N	-0-					17
*08	2449	X	1955	-0-	-494	-0-	183	1	1772	2	N	-0-					17
*09	2370	X	2069	-0-	-301	-0-	186	1	1883	2	N	-0-					17
*10	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	167	1	1699	2	N	-0-					17
11	1890	X	1592	-0-	-298	-0-	153	1	1439	2	N	-0-					17
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	13	7			4
01	4092	X	1008	-0-	-3084	-0-	341	1	667	2	N	-0-					4
02	3696	X	981	-0-	-2715	-0-	344	1	637	2	N	-0-					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	116	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	127	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	134	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	149	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	141	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	142	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	152	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	170	1	1380	2	Y	6					6
							7	9									
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	1379	151	1	1222	2	Y	5					11
							6	9									

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

*03	5704	X	4395	-0-	-1309	-0-	332	1	4063	2	Y	-0-					-0-
*04	5520	X	4886	-0-	-634	-0-	382	1	4504	2	Y	-0-					-0-
*05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	430	1	4693	2	Y	-0-					-0-
*06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	392	1	3973	2	Y	-0-					-0-
*07	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	392	1	4167	2	Y	-0-					-0-
*08	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	464	1	4487	2	Y	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	449	1	4538	2	Y	-0-					-0-
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	514	1	5225	2	Y	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	497	1	4679	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3951	-0-	-1195	-0-	388	1	3563	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	3670	-0-	-1662	-0-	403	1	3260	2	Y	6					6
							7	9									
02	DLQ	G-10	2642	-0-	2642	2642	290	1	2345	2	Y	6					12
							7	9									

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

*03	3844	X	3014	-0-	-830	-0-	228	1	2786	2	N	-0-					58
*04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	219	1	2583	2	N	-0-					58
*05	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	238	1	2603	2	N	-0-					58
*06	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	236	1	2393	2	N	-0-					58
*07	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	234	1	2487	2	N	-0-					58
*08	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	253	1	2448	2	N	-0-					58
*09	5271	X	2570	-0-	-2701	-0-	232	1	2338	2	N	-0-					58
*10	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	231	1	2344	2	N	-0-					58
11	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	227	1	2138	2	N	-0-					58
12	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	242	1	2225	2	N	-0-	55	7			3
01	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	268	1	2171	2	N	-0-					3
02	2688	X	2140	-0-	-548	-0-	236	1	1904	2	N	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	222	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	196	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*06	2850	N	2300	-0-	-550	-0-	206	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*07	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	207	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	237	1	2294	2	Y	-0-					-0-
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	219	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	216	1	2189	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	211	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2082	-0-	-429	-0-	231	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2093	-0-	-697	-0-	257	1	1829	2	Y	6					6
							7	9									
02	DLQ G-10		2161	-0-	2161	2161	262	1	1893	2	Y	5					11
							6	9									

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

*03	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		58	-0-	58	129	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		48	-0-	48	177	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*06	216	X	39	-0-	-177	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

*03	1023	X	903	-0-	-120	-0-	66	1	809	2	N	-0-					68
							28	5									
*04	1410	X	839	-0-	-571	-0-	66	1	773	2	N	-0-					68
*05	1457	X	929	-0-	-528	-0-	78	1	851	2	N	-0-					68
*06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	66	1	674	2	N	-0-					68
*07	868	X	590	-0-	-278	-0-	51	1	539	2	N	-0-					68
*08	930	X	833	-0-	-97	-0-	78	1	755	2	N	-0-					68
*09	900	X	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-					68
*10	930	X	556	-0-	-374	-0-	50	1	506	2	N	-0-					68
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	-0-					68
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	591	1	275	2	N	-0-	68	7			-0-
01	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	421	1	634	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	930	-0-	-498	-0-	403	1	527	2	N	-0-					-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
*03	4588 X	3621	-0-	-967	-0-	274	1	3347	2	Y	-0-					-0-
*04	4290 X	3362	-0-	-928	-0-	263	1	3099	2	Y	-0-					-0-
*05	3875 X	3559	-0-	-316	-0-	299	1	3260	2	Y	-0-					-0-
*06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	289	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*07	3813 X	3439	-0-	-374	-0-	296	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*08	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	330	1	3191	2	Y	-0-					-0-
*09	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	301	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*10	3565 X	3184	-0-	-381	-0-	285	1	2899	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	2990	-0-	-430	-0-	287	1	2703	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	324	1	2976	2	Y	139					139
						153	9									
01	3689 X	1991	-0-	-1698	-0-	218	1	1766	2	Y	6					145
						7	9									
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	320	1	2586	2	Y	5					150
						6	9									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
*09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*10	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

*03	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	226	1	2769	2	N	-0-					141
*04	3630 X	2829	-0-	-801	-0-	221	1	2608	2	N	-0-					141
*05	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	262	1	2851	2	N	-0-					141
*06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					141
*07	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	268	1	2842	2	N	-0-					141
*08	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	286	1	2766	2	N	-0-					141
*09	3000 X	2979	-0-	-21	-0-	268	1	2711	2	N	-0-					141
*10	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	276	1	2803	2	N	-0-					141
11	3000 X	2335	-0-	-665	-0-	224	1	2111	2	N	-0-					141
12	3100 X	2812	-0-	-288	-0-	276	1	2536	2	N	-0-	77	7			64
01	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	325	1	2634	2	N	-0-					64
02	3220 X	2554	-0-	-666	-0-	281	1	2273	2	N	-0-					64

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	35	1	868	2	Y	-0-			-0-
*04	900 N	829	-0-	-71	-0-	33	1	796	2	Y	-0-			-0-
*05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	2	Y	-0-			-0-
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	38	1	830	2	Y	-0-			-0-
*10	961 N	865	-0-	-96	-0-	38	1	827	2	Y	-0-			-0-
*11	900 N	842	-0-	-58	-0-	35	1	807	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	35	1	787	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	809	-0-	-152	-0-	35	1	774	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31	1	669	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

*03	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	39	1	975	2	Y	-0-			-0-
*04	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	40	1	987	2	Y	-0-			-0-
*05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	Y	-0-			-0-
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-			-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	Y	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1245	2	Y	-0-			-0-
*10	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	53	1	1202	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	34	1	738	2	Y	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-		66
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-		66
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2		Y	-0-		66
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		66
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		66
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2		Y	-0-		25
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-		25
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2		Y	-0-		25
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-		25
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2670 X	2619	-0-	-51	-0-	2617	2	2	9	Y	2					91
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	Y	5					96
11	2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2457	2	9	9	Y	8					104
12	2759 X	1939	-0-	-820	-0-	1937	2	2	9	Y	2					106
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

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

*03	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	60 N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
*06	60 N	38	-0-	-22	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-					-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	43	1	106	2	N	-0-					-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	2	N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-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
*03	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	79	1	970	2	N	-0-					30
*04	2010 X	813	-0-	-1197	-0-	64	1	749	2	N	-0-					30
*05	2077 X	904	-0-	-1173	-0-	76	1	828	2	N	-0-					30
*06	2010 X	836	-0-	-1174	-0-	75	1	761	2	N	-0-					30
*07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	2	N	-0-					30
*08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	2	N	-0-					30
*09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	N	-0-					30
*10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	111	1	1127	2	N	-0-					30
11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	N	-0-					30
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	662	1	927	2	N	6					36
						7	9									
01	3255 X	1023	-0-	-2232	-0-	612	1	411	2	N	-0-					36
02	2940 X	1120	-0-	-1820	-0-	574	1	546	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

*03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	199	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	149	1	1758	2	Y	-0-					-0-
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	Y	-0-					-0-
*06	1890 N	911	-0-	-979	-0-	82	1	829	2	Y	-0-					-0-
*07	1953 N	668	-0-	-1285	-0-	57	1	611	2	Y	-0-					-0-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	-0-					-0-
*09	900 N	865	-0-	-35	-0-	78	1	787	2	Y	-0-					-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	135	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	144	1	914	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	994	-0-	994	994	133	1	854	2	Y	6					12
						7	9									

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 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
*03	4898	X	2449	-0-	-2449	-0-	185	1	2264	2	N	-0-					65
*04	4740	X	2147	-0-	-2593	-0-	168	1	1979	2	N	-0-					65
*05	2387	X	1942	-0-	-445	-0-	163	1	1779	2	N	-0-					65
*06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					65
*07	2232	X	2184	-0-	-48	-0-	188	1	1996	2	N	-0-					65
*08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	239	1	2307	2	N	-0-					65
*09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	199	1	2014	2	N	-0-					65
*10	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	179	1	1824	2	N	-0-					65
11	2460	X	1703	-0-	-757	-0-	164	1	1539	2	N	-0-					65
12	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	577	1	1313	2	N	1					66
							1	9									
01	4216	X	1685	-0-	-2531	-0-	685	1	1000	2	N	-0-					66
02	3808	X	1989	-0-	-1819	-0-	670	1	1319	2	N	-0-					66

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
*03	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	89	1	1094	2	N	-0-					27
*04	1710	X	1017	-0-	-693	-0-	80	1	937	2	N	-0-					27
*05	1767	X	792	-0-	-975	-0-	67	1	725	2	N	-0-					27
*06	1710	X	844	-0-	-866	-0-	76	1	768	2	N	-0-					27
*07	1054	X	751	-0-	-303	-0-	65	1	686	2	N	-0-					27
*08	1054	X	960	-0-	-94	-0-	90	1	870	2	N	-0-					27
*09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	N	-0-					27
*10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	98	1	999	2	N	-0-					27
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-					27
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	N	-0-	27	7			-0-
01	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	169	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1101	-0-	-1643	-0-	121	1	980	2	N	-0-					-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
*03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	579	1	7085	2	N	-0-					-0-
*04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	551	1	6493	2	N	-0-					-0-
*05	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	610	1	6656	2	N	-0-					-0-
*06	7350	X	6336	-0-	-1014	-0-	568	1	5768	2	N	-0-					-0-
*07	7595	X	6511	-0-	-1084	-0-	561	1	5950	2	N	-0-					-0-
*08	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	682	1	6598	2	N	-0-					-0-
*09	7050	X	6582	-0-	-468	-0-	593	1	5989	2	N	-0-					-0-
*10	7254	X	6088	-0-	-1166	-0-	546	1	5542	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	620	1	5830	2	N	-0-					-0-
*12	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	1032	1	5493	2	N	-0-					-0-
*01	7595	X	6397	-0-	-1198	-0-	1203	1	5194	2	N	-0-					-0-
*02	6860	X	5401	-0-	-1459	-0-	1046	1	4355	2	N	-0-					-0-

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
*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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 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
*03	60388	X	48326	-0-	-12062	-0-	3653	1	44673	2	Y	-0-					-0-
*04	58440	X	45140	-0-	-13300	-0-	3533	1	41607	2	Y	-0-					-0-
*05	60388	X	40935	-0-	-19453	-0-	3439	1	37496	2	Y	-0-					-0-
*06	29096	X	29096	-0-	-0-	-0-	2610	1	26486	2	Y	-0-					-0-
*07	51026	X	36845	-0-	-14181	-0-	3173	1	33672	2	Y	-0-					-0-
*08	48453	X	27543	-0-	-20910	-0-	2583	1	24960	2	Y	-0-					-0-
*09	45240	X	27413	-0-	-17827	-0-	2471	1	24942	2	Y	-0-					-0-
*10	41013	X	26522	-0-	-14491	-0-	2378	1	24144	2	Y	-0-					-0-
11	35670	X	23971	-0-	-11699	-0-	2303	1	21668	2	Y	-0-					-0-
12	36859	X	23014	-0-	-13845	-0-	2260	1	20754	2	Y	-0-					-0-
01	30752	X	21233	-0-	-9519	-0-	2334	1	18892	2	Y	6					6
							7	9									
02	DLQ G-10		17352	-0-	17352	17352	1909	1	15437	2	Y	5					11
							6	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

09	2280	X	736	-0-	-1544	-0-	40	1	696	2	N	-0-					46
10	2046	X	637	-0-	-1409	-0-	35	1	602	2	N	-0-					46
11	1620	X	577	-0-	-1043	-0-	31	1	546	2	N	-0-					46
12	868	X	535	-0-	-333	-0-	29	1	506	2	N	-0-					46
*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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					57
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1475	2	4	9	N	4			162
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1			163
11	1470 N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2			N	-0-			163
12	1519 N	912	-0-	-607	-0-	912	2			N	-0-			163
01	1426 N	472	-0-	-954	-0-	472	2			N	-0-			163
02	1036 N	789	-0-	-247	-0-	789	2			N	-0-			163

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			10
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			10
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			10
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			10
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			10
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			133
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			133
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-			133
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			133
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			133
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

09	13050 X	9771	-0-	-3279	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
10	13485 X	11327	-0-	-2158	-0-	11264	2	63	9	N	57					57
11	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11750	2	51	9	N	46					103
12	11501 X	9525	-0-	-1976	-0-	9484	2	41	9	N	37					140
01	11501 X	10157	-0-	-1344	-0-	10090	2	67	9	N	61	174	1			27
02	11004 X	9733	-0-	-1271	-0-	9683	2	50	9	N	45					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	930	N	233	-0-	-697	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-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

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

09	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-					14
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	44	1	1262	2	Y	6					20
							7	9									
11	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	43	1	1196	2	Y	-0-					20
12	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					20
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

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

09	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	95	1	2735	2	Y	13					80
							14	9									
10	3689	X	2665	-0-	-1024	-0-	89	1	2558	2	Y	16					96
							18	9									
11	3570	X	2338	-0-	-1232	-0-	80	1	2236	2	Y	20	86	1			30
							22	9									
12	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	90	1	2592	2	Y	18					48
							20	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

09	810	N	753	-0-	-57	-0-	25	1	728	2	N	-0-					-0-
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	N	-0-					-0-
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	Y	24					82
							26	9									
10	992	N	814	-0-	-178	-0-	26	1	744	2	Y	40	72	1			50
							44	9									
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	25	1	699	2	Y	24	61	1			13
							26	9									
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	25	1	711	2	Y	17					30
							19	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2225	-0-	-595	-0-	75	1	2138	2	Y	11					74
							12	9									
10	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	67	1	1904	2	Y	12					86
							13	9									
11	2820	X	2028	-0-	-792	-0-	69	1	1940	2	Y	17	79	1			24
							19	9									
12	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	73	1	2126	2	Y	15					39
							17	9									
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									

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
09	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	109	1	3125	2	N	171	169	1			134
							188	9									
10	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	111	1	3178	2	N	171	183	1			122
							188	9									
11	3840	X	2996	-0-	-844	-0-	99	1	2787	2	N	100	178	1			44
							110	9									
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	110	1	3178	2	N	193	189	1			48
							212	9									
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									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	55	1	1565	2	Y	-0-					17
10	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	52	1	1492	2	Y	6					23
							7	9									
11	1950	N	1201	-0-	-749	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					23
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-					23
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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

09	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	120	1	3432	2	Y	-0-					34
10	4929	X	2962	-0-	-1967	-0-	100	1	2849	2	Y	12					46
							13	9									
11	4770	X	4568	-0-	-202	-0-	157	1	4411	2	Y	-0-					46
12	4402	X	2596	-0-	-1806	-0-	87	1	2509	2	Y	-0-					46
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

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

09	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	152	1	2709	2	N	18	3	8			49
							20	9									
10	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	122	1	2532	2	N	12	1	8			60
							13	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	149	1	2663	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	3131	2	N	10					70
							11	9									
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									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

09	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	47	1	1337	2	N	27	181	1			165
							30	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	2	N	25					190
							28	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	57					247
							63	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	66	187	1			126
							73	9									
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									

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
09	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	151	1	2696	2	N	6	2	8			121
							7	9									
10	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	114	1	2379	2	N	1	1	8			121
							1	9									
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	155	1	2786	2	N	1	1	8			121
							1	9									
12	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	161	1	2969	2	N	1	1	8			121
							1	9									
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

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

09	390	N	328	-0-	-62	-0-	21	1	307	2	N	-0-					178
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					178
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	1	1	8			178
							1	9									
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-					178
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	16	1	463	2	Y	14					91
							15	9									
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	Y	100	108	1			83
							110	9									
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	74	120	1			37
							81	9									
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	51					88
							56	9									
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									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

09	2940	X	1796	-0-	-1144	-0-	86	1	1633	2	N	70					277
							77	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	143	1	2925	2	N	135	180	1			232
							149	9									
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	2	N	90	181	1			141
							99	9									
12	2294	X	2137	-0-	-157	-0-	102	1	1946	2	N	81					222
							89	9									
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									

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
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	346	1	9887	2	N	260	178	1			319
							286	9									
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	336	1	9621	2	N	202	364	1			157
							222	9									
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	339	1	9521	2	N	285	359	1			83
							314	9									
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	332	1	9595	2	N	378	366	1			95
							416	9									
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	233	1	7819	2	N	240	193	1			142
							264	9									
02	9828	X	9083	-0-	-745	-0-	296	1	8478	2	N	281	380	1			43
							309	9									

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

*03	651	N	181	-0-	-470	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

*03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	163	1	4015	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2610	-0-	-390	688	103	1	2507	2	N	-0-					-0-
*05	2922	N	2234	-0-	-688	-0-	89	1	2145	2	N	-0-					-0-
*06	2970	X	1993	-0-	-977	-0-	80	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1937	-0-	-1132	-0-	79	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	77	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1670	-0-	-940	-0-	72	1	1598	2	N	-0-					-0-
*10	2232	X	1692	-0-	-540	-0-	74	1	1618	2	N	-0-					-0-
*11	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	71	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	71	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	70	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	63	1	1369	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

*03	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	133	1	3277	2	N	-0-					-0-
*04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	141	1	3426	2	N	-0-					-0-
*05	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	N	-0-					-0-
*06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	140	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	151	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	150	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	143	1	3173	2	N	-0-					-0-
*10	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	149	1	3255	2	N	-0-					-0-
*11	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	135	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	180	1	3369	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	148	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	130	1	2808	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	527	N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-			-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-			-0-
*06	450	N	448	-0-	-2	-0-	18	1	430	2	N	-0-			-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
*08	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-
*09	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-			-0-
*10	496	N	413	-0-	-83	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
*11	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	2	N	-0-			-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	N	-0-			-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	N	-0-			-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	59	1	1411	2	N	-0-			-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	58	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-			-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	N	-0-			-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	1015	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	N	-0-			-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

*03	682	N	657	-0-	-25	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	N	-0-			-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-			-0-
*06	630	N	626	-0-	-4	-0-	25	1	601	2	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	N	-0-			-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	25	1	562	2	N	-0-			-0-
*10	651	N	600	-0-	-51	-0-	26	1	574	2	N	-0-			-0-
*11	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-			-0-
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	24	1	549	2	N	-0-			-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

*03	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	83	1	2062	2	N	-0-			-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	90	1	2171	2	N	-0-			-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	98	1	2352	2	N	-0-			-0-
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	99	1	2347	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	97	1	2243	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2036	-0-	-304	-0-	87	1	1949	2	N	-0-			-0-
*10	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	100	1	2174	2	N	-0-			-0-
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2421	-0-	-307	-0-	103	1	2318	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2139	-0-	-73	-0-	95	1	2044	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	928	-0-	-2	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	-0-			-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	Y	-0-			-0-
*06	900	N	895	-0-	-5	-0-	36	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	37	1	871	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	36	1	841	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	35	1	791	2	Y	-0-			-0-
*10	899	N	830	-0-	-69	-0-	36	1	794	2	Y	-0-			-0-
*11	840	N	833	-0-	-7	-0-	34	1	799	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	33	1	746	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	36	1	801	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	32	1	684	2	Y	-0-			-0-

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
*03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	37	1	892	2	Y	-0-			-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	60	1	1473	2	Y	-0-			-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	2	Y	-0-			-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	-0-			-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-			-0-
*10	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	23	1	521	2	Y	-0-			-0-
*11	1500	N	1082	-0-	-418	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	47	1	1073	2	Y	-0-			-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	Y	-0-			-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
*03	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	148	1	3637	2	N	-0-			-0-
*04	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	141	1	3439	2	N	-0-			-0-
*05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-			-0-
*06	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	145	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	147	1	3390	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	1425	-0-	-2385	-0-	61	1	1364	2	N	-0-			-0-
*10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	176	1	3854	2	N	-0-			-0-
*11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	156	1	3530	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	143	1	3235	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1448	-0-	-2675	-0-	62	1	1386	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2844	-0-	2844	2844	126	1	2718	2	N	-0-			-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
*03	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	86	1	2123	2	N	-0-			-0-
*04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	84	1	2032	2	N	-0-			-0-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	83	1	2027	2	N	-0-			-0-
*06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	78	1	1853	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1504	-0-	-697	-0-	61	1	1443	2	N	-0-			-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	97	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	2	N	-0-			-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	92	1	2013	2	N	-0-			-0-
*11	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	90	1	2045	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	119	1	2001	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2105	-0-	-437	-0-	120	1	1985	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	111	1	1795	2	N	-0-			-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
*03	1612	X	1461	-0-	-151	-0-	57	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*04	1560	X	1294	-0-	-266	-0-	51	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	X	1387	-0-	-23	-0-	55	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					-0-
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		993	-0-	993	993	44	1	949	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

*03	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	119	1	2922	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	104	1	2522	2	N	-0-					-0-
*05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	109	1	2638	2	N	-0-					-0-
*06	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	99	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	118	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	105	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	109	1	2429	2	N	-0-					-0-
*10	2883	N	2384	-0-	-499	-0-	104	1	2280	2	N	-0-					-0-
*11	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	102	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2349	-0-	-534	-0-	100	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2097	-0-	-143	-0-	93	1	2004	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

*03	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	128	1	3127	2	N	-0-					-0-
*04	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	114	1	2762	2	N	-0-					-0-
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	143	1	3466	2	N	-0-					-0-
*06	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	126	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	115	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	132	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	135	1	2996	2	N	-0-					-0-
*10	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	133	1	2898	2	N	-0-					-0-
*11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	136	1	3115	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	130	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	130	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	434	N	422	-0-	-12	-0-	17	1	405	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
*06	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	74	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	70	1	1511	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

*03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963	N	2565	-0-	-398	-0-	98	1	2419	2	Y	44	48	1			24
							48	9									
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	95	1	2334	2	Y	50	38	1			36
							55	9									
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	39	44	1			31
							43	9									
*06	2490	N	1316	-0-	-1174	-0-	51	1	1233	2	Y	29	34	1			26
							32	9									
*07	2573	N	2152	-0-	-421	-0-	86	1	2023	2	Y	39	39	1			26
							43	9									
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	Y	24	28	1			22
							26	9									
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2241	2	Y	27	25	1			24
							30	9									
*10	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	81	1	1775	2	Y	27	30	1			21
							30	9									
*11	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	81	1	1836	2	Y	38	30	1			29
							42	9									
12	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	124	1	2113	2	Y	46	39	1	4	7	32
							51	9									
01	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	118	1	1952	2	Y	54	57	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	109	1	1753	2	Y	60	53	1			36
							66	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

*03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

*03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	40	1	992	2	N	-0-					-0-
*04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	N	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-					-0-
*06	990	N	988	-0-	-2	-0-	39	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	N	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	41	1	889	2	N	-0-					-0-
*10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	41	1	917	2	N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	993	-0-	-154	-0-	42	1	951	2	N	-0-					-0-
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	39	1	835	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	83	1	2035	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	74	1	1787	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	73	1	1696	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	66	1	1489	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	72	1	1571	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	62	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	66	1	1504	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	67	1	1496	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	1270	56	1	1207	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

*03	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	78	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*10	2356	N	1894	-0-	-462	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	83	1	1880	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1315	-0-	-824	-0-	56	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1803	-0-	-491	-0-	77	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	2					171
						2	9									
*04	900 N	794	-0-	-106	-0-	55	1	730	2	N	8					179
						9	9									
*05	899 N	831	-0-	-68	-0-	58	1	770	2	N	3					182
						3	9									
*06	1020 N	876	-0-	-144	-0-	64	1	810	2	N	2					184
						2	9									
*07	806 N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	-0-					184
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					184
*09	870 N	859	-0-	-11	-0-	82	1	774	2	N	3					187
						3	9									
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	N	-0-					187
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	41	1	824	2	N	-0-					187
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	66	1	792	2	N	-0-					187
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

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
*03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	80	1	1947	2	N	-0-					-0-
*04	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	75	1	1821	2	N	-0-					-0-
*05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	N	-0-					-0-
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	92	1	2185	2	N	-0-					-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	86	1	1995	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	93	1	2066	2	N	-0-					-0-
*10	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	95	1	2085	2	N	-0-					-0-
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2029	-0-	-451	-0-	87	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	80	1	1729	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	191	1	4688	2	N	-0-			-0-
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	168	1	4087	2	N	-0-			-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	156	1	3748	2	N	-0-			-0-
*06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	129	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	882	-0-	-172	-0-	36	1	846	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	619	-0-	-401	-0-	27	1	592	2	N	-0-			-0-
*10	1054	X	214	-0-	-840	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	135	1	3073	2	N	-0-			-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	163	1	3692	2	N	-0-			-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	N	-0-			-0-
02	952	X	222	-0-	-730	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

*03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	83	1	2046	2	N	-0-			-0-
*04	1440	X	746	-0-	-694	-0-	29	1	717	2	N	-0-			-0-
*05	1488	X	310	-0-	-1178	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
*06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	2	N	-0-			-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	143	1	3378	2	N	-0-			-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	122	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	2	N	-0-			-0-
*10	1488	X	772	-0-	-716	-0-	33	1	739	2	N	-0-			-0-
*11	1440	X	217	-0-	-1223	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	321	-0-	-1167	-0-	14	1	307	2	N	-0-			-0-
01	1488	X	388	-0-	-1100	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	431	-0-	-913	-0-	19	1	412	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

*03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-			-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	2	Y	-0-			-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	Y	-0-			-0-
*07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	61	1	1448	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-			-0-
*09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	55	1	1244	2	Y	-0-			-0-
*10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	59	1	1272	2	Y	-0-			-0-
*11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	53	1	1198	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	1113	49	1	1064	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	930	N	906	-0-	-24	-0-	35	1	865	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*04	870	N	859	-0-	-11	-0-	34	1	822	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
*06	870	N	853	-0-	-17	-0-	34	1	815	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
*07	899	N	883	-0-	-16	-0-	35	1	842	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	36	1	820	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	840	N	793	-0-	-47	-0-	33	1	758	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	868	N	809	-0-	-59	-0-	35	1	771	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	840	N	831	-0-	-9	-0-	34	1	793	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	67	1	807	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	61	1	709	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	-0-					-0-
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	83	1	2013	2	N	-0-					-0-
*06	2130	N	1370	-0-	-760	-0-	55	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	80	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1483	2	N	-0-					-0-
*10	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	88	1	1922	2	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	75	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	496	-0-	-1116	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	147	-0-	-2271	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	602	-0-	-18	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	547	-0-	-23	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	555	-0-	-34	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	22	1	471	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2294 X	2231	-0-	-63	-0-	85	1	2079	2	Y	61	74	1			33
						67	9									
*04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	41	44	1			30
						45	9									
*05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	97	1	2343	2	Y	33	37	1			26
						36	9									
*06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	2	Y	33	29	1			30
						36	9									
*07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	114	1	2680	2	Y	33	41	1			22
						36	9									
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	119	1	2771	2	Y	27	25	1			25
						30	9									
*09	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	92	1	2031	2	Y	27	29	1			23
						30	9									
*10	2604 N	2043	-0-	-561	-0-	88	1	1922	2	Y	30	30	1			23
						33	9									
*11	2520 N	1924	-0-	-596	-0-	79	1	1799	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	105	1	1674	2	Y	46	40	1	4	7	35
						51	9									
01	2449 N	1775	-0-	-674	-0-	103	1	1613	2	Y	54	59	1			30
						59	9									
02	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	89	1	1585	2	Y	60	55	1			35
						66	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

*03	4960 X	4201	-0-	-759	-0-	164	1	4037	2	Y	-0-					-0-
*04	4800 X	3854	-0-	-946	-0-	152	1	3702	2	Y	-0-					-0-
*05	4960 X	2749	-0-	-2211	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*06	4140 X	3290	-0-	-850	-0-	132	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*07	4216 X	2003	-0-	-2213	-0-	81	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	4216 X	2210	-0-	-2006	-0-	92	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*09	3840 X	1960	-0-	-1880	-0-	85	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*10	3410 X	1907	-0-	-1503	-0-	83	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*11	3300 X	1397	-0-	-1903	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	164	1	3707	2	Y	-0-					-0-
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3875	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3598	-0-	3598	3598	159	1	3439	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
*04	450	N	210	-0-	-240	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-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
*03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	39	1	965	2	N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	897	2	N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
*06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	992	N	349	-0-	-643	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	N	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	37	1	836	2	N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 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
*03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	75	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*04	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	66	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	69	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	30	-0-	-1706	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1680	N	2	-0-	-1678	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	Y	-0-			-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			-0-
*06	510	N	395	-0-	-115	-0-	16	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
*10	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-			-0-
*11	330	N	62	-0-	-268	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-			-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	51	1	1109	2	Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	130	1	3192	2	Y	-0-			-0-
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	121	1	2935	2	Y	-0-			-0-
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	Y	-0-			-0-
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	Y	-0-			-0-
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	2	Y	-0-			-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	Y	-0-			-0-
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	150	1	3320	2	Y	-0-			-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	153	1	3354	2	Y	-0-			-0-
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	151	1	3435	2	Y	-0-			-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	153	1	3451	2	Y	-0-			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3449	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	149	1	3229	2	Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	72	1	1748	2	N	-0-			-0-
*04	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	65	1	1581	2	N	-0-			-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	56	1	1326	2	N	-0-			-0-
*06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	60	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	63	1	1493	2	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-			-0-
*10	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	61	1	1331	2	N	-0-			-0-
*11	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	56	1	1278	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	63	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	57	1	1281	2	N	-0-			-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

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

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

*03	496	N	399	-0-	-97	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
*04	990	N	303	-0-	-687	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	229	-0-	-161	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
*10	651	N	488	-0-	-163	-0-	21	1	467	2	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	25	1	558	2	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	Y	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	86	1	1868	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*06	2190	N	1946	-0-	-244	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	84	1	1964	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	81	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	94	1	2064	2	Y	-0-					-0-
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	103	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

*03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	91	1	2219	2	N	-0-					-0-
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	125	1	3048	2	N	-0-					-0-
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	126	1	3044	2	N	-0-					-0-
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	111	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	N	-0-					-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	147	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	126	1	2797	2	N	-0-					-0-
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-					-0-
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	123	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	N	-0-					-0-
*02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-			-0-
*04	2400	N	2189	-0-	-211	-0-	86	1	2103	2	N	-0-			-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	2	N	-0-			-0-
*06	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	74	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	92	1	2157	2	N	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	2	N	-0-			-0-
*10	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	88	1	1924	2	N	-0-			-0-
*11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	88	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	91	1	2057	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	89	1	1990	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	84	1	1815	2	N	-0-			-0-

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
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	1698	2	N	-0-			-0-
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3582	-0-	482	482	142	1	3440	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3064	-0-	64	546	123	1	2941	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2798	-0-	-302	244	114	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	2725	X	2481	-0-	-244	-0-	104	1	2377	2	N	-0-			-0-
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	-0-			-0-
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2569	2	N	-0-			-0-
*11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	N	-0-			-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2788	2	N	-0-			-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	117	1	2618	2	N	-0-			-0-
*02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	-0-			-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
*03	3100	N	3448	-0-	348	348	135	1	3313	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3831	-0-	831	1179	152	1	3679	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3519	-0-	419	1598	140	1	3379	2	N	-0-			-0-
*06	4890	X	3292	-0-	-1598	-0-	132	1	3160	2	N	-0-			-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	140	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3077	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	95	1	2102	2	N	-0-			-0-
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	128	1	2806	2	N	-0-			-0-
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	136	1	3117	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	120	1	2711	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	122	1	2747	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	85	1	1839	2	N	-0-			-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
*03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	57	1	1393	2	N	-0-			-0-
*04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	55	1	1350	2	N	-0-			-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-			-0-
*06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	55	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	59	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	59	1	1349	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	55	1	1242	2	N	-0-			-0-
*10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	59	1	1271	2	N	-0-			-0-
*11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	55	1	1260	2	N	-0-			-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	91	1	1350	2	N	-0-			-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	2	N	-0-			-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
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

*03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	2	N	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-					-0-
*06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	43	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	44	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	45	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	43	1	954	2	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	45	1	979	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	43	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45	1	998	2	N	-0-					-0-
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	41	1	879	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

*03	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	59	1	1461	2	Y	37	43	1			20
							41	9									
*04	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	58	1	1427	2	Y	30	28	1			22
							33	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	30	28	1			24
							33	9									
*06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	51	1	1237	2	Y	24	26	1			22
							26	9									
*07	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	57	1	1349	2	Y	36	34	1			24
							40	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	27	29	1			23
							30	9									
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	41	31	1			32
							45	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	2	Y	46	39	1	4	7	35
							51	9									
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	93	1	1384	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	85	1	1229	2	Y	60	54	1			38
							66	9									

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
*03	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	92	1	2269	2	Y	-0-			-0-
*04	2370	N	2252	-0-	-118	-0-	90	1	2162	2	Y	-0-			-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	90	1	2191	2	Y	-0-			-0-
*06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	88	1	2117	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	92	1	2159	2	Y	-0-			-0-
08	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	94	1	2159	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-			-0-
*10	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	90	1	1977	2	Y	-0-			-0-
*11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	84	1	1904	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	83	1	1878	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2025	-0-	-424	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	79	1	1708	2	Y	-0-			-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
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	80	1	1975	2	N	-0-			-0-
*04	2190	N	1019	-0-	-1171	-0-	40	1	979	2	N	-0-			-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	-0-			-0-
*06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	35	1	828	2	N	-0-			-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	2	N	-0-			-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	37	1	853	2	N	-0-			-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	36	1	811	2	N	-0-			-0-
*10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	44	1	979	2	N	-0-			-0-
*11	870	N	821	-0-	-49	-0-	34	1	787	2	N	-0-			-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	503	-0-	-737	-0-	21	1	482	2	N	-0-			-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	28	1	609	2	N	-0-			-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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
*03	2232	X	2107	-0-	-125	-0-	83	1	2024	2	Y	-0-			-0-
*04	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	73	1	1780	2	Y	-0-			-0-
*05	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-			-0-
*06	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	74	1	1747	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	73	1	1686	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-			-0-
*10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	79	1	1734	2	Y	-0-			-0-
*11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	67	1	1546	2	Y	-0-			-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	106	1	1690	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	96	1	1494	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	N	-0-			-0-
*04	330	N	299	-0-	-31	-0-	11	1	288	2	N	-0-			-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
*06	300	N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
*10	341	N	225	-0-	-116	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-
*11	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-			-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

*03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	144	1	3532	2	N	-0-			-0-
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	N	-0-			-0-
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	148	1	3571	2	N	-0-			-0-
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3575	2	N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	158	1	3738	2	N	-0-			-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	158	1	3639	2	N	-0-			-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3355	2	N	-0-			-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	155	1	3402	2	N	-0-			-0-
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	158	1	3615	2	N	-0-			-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	157	1	3557	2	N	-0-			-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	154	1	3462	2	N	-0-			-0-
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-			-0-
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2019	2	N	-0-			-0-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	2	N	-0-			-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	52	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	19	1	400	2	N	-0-			-0-
*10	589	N	328	-0-	-261	-0-	14	1	314	2	N	-0-			-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	N	-0-			-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	101	1	2279	2	N	-0-			-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-			-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	65	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1217	2	Y	-0-			-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	38	1	869	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	828	-0-	-162	-0-	35	1	793	2	Y	-0-			-0-
*10	961	N	818	-0-	-143	-0-	36	1	782	2	Y	-0-			-0-
*11	870	N	823	-0-	-47	-0-	34	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	34	1	779	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	36	1	803	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	33	1	703	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	84	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	81	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*06	2070 N	1883	-0-	-187	-0-	75	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*07	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	81	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	92	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-

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
*03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	208	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	200	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	193	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*06	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	202	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3190	-0-	90	90	249	1	2941	2	Y	-0-					-0-
*08	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	206	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*09	2190 N	1954	-0-	-236	-0-	199	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*10	2356 X	1985	-0-	-371	-0-	205	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*11	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	197	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2356 X	1944	-0-	-412	-0-	163	1	1781	2	Y	-0-					-0-
01	2356 X	1929	-0-	-427	-0-	164	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	153	1	1649	2	Y	-0-					-0-

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
*03	3193 X	2659	-0-	-534	-0-	103	1	2556	2	Y	-0-					-0-
*04	2970 X	2733	-0-	-237	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	125	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	120	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	119	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	128	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*09	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	117	1	2598	2	Y	1					1
						1	9									
*10	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	123	1	2708	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2940 X	2652	-0-	-288	-0-	111	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	2642	-0-	-396	-0-	112	1	2530	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	113	1	2539	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2349	-0-	2349	2349	104	1	2245	2	Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*03	2015	N	939	-0-	-1076	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	180	-0-	-1770	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	368	-0-	-532	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3651	-0-	651	651	157	1	3494	2	Y	-0-					-0-
*10	2977	N	2326	-0-	-651	-0-	102	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	281	-0-	-1455	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	105	1	2230	2	Y	-0-					-0-

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
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	69	1	1656	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	67	1	1554	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*10	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	64	1	1461	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	64	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	64	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	56	1	1377	2	N	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1385	2	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	2	N	-0-					-0-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	62	1	1373	2	N	-0-					-0-
*10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	61	1	1345	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	58	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1043	-0-	-245	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

*03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	183	1	4512	2	N	-0-					-0-
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	178	1	4323	2	N	-0-					-0-
*05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	193	1	4658	2	N	-0-					-0-
*06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	138	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	237	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	168	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	209	1	4635	2	N	-0-					-0-
*10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	192	1	4215	2	N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	183	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	181	1	4048	2	N	-0-					-0-
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

*03	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	68	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	69	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1238	-0-	-715	-0-	52	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	54	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	1066	47	1	1019	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

*03	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	114	1	2818	2	Y	-0-					-0-
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-					-0-
*05	3224	X	2126	-0-	-1098	-0-	85	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	106	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	136	1	3204	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	114	1	2635	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2559	-0-	-891	-0-	110	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	98	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	107	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	126	1	2853	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	102	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	125	1	2705	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
*10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

*03	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	105	1	2584	2	Y	62	74	1			34
							68	9									
*04	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	100	1	2411	2	Y	40	45	1			29
							44	9									
*05	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	100	1	2404	2	Y	33	36	1			26
							36	9									
*06	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	94	1	2234	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
*07	2564	X	2409	-0-	-155	-0-	96	1	2270	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	2542	N	2330	-0-	-212	-0-	95	1	2204	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
*09	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	90	1	1981	2	Y	27	29	1			23
							30	9									
*10	2418	N	578	-0-	-1840	-0-	25	1	546	2	Y	6	25	1			4
							7	9									
*11	2250	N	1143	-0-	-1107	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	122	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3572	-0-	472	472	150	1	3366	2	Y	51	34	1			17
							56	9									
02	DLQ G-10		2650	-0-	2650	3122	115	1	2487	2	Y	44	36	1			25
							48	9									

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					-0-
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
*05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	141	1	3408	2	N	-0-					-0-
*06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	156	1	3688	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	154	1	3539	2	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	161	1	3570	2	N	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	149	1	3244	2	N	-0-					-0-
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	176	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	190	1	3562	2	N	-0-					-0-
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-			-0-
*04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-			-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	-0-			-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	2	Y	-0-			-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1251	2	Y	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			-0-
*09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	52	1	1146	2	Y	-0-			-0-
*11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	45	1	972	2	Y	-0-			-0-

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
*03	3782	X	2556	-0-	-1226	-0-	100	1	2456	2	Y	-0-			-0-
*04	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-			-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	168	1	4056	2	Y	-0-			-0-
*06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	152	1	3631	2	Y	-0-			-0-
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	131	1	3081	2	Y	-0-			-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	119	1	2743	2	Y	-0-			-0-
*09	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-			-0-
*10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	118	1	2591	2	Y	-0-			-0-
*11	2610	X	2558	-0-	-52	-0-	108	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	110	1	2490	2	Y	-0-			-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	125	1	2798	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	2505	111	1	2394	2	Y	-0-			-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
*03	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-			-0-
*04	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	61	1	1476	2	Y	-0-			-0-
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	2	Y	-0-			-0-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-			-0-
*10	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-			-0-
*11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	61	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1401	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	1278	83	1	1195	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	4836	X	3917	-0-	-919	-0-	150	1	3700	2	Y	61	74	1			33
							67	9									
*04	4440	X	3677	-0-	-763	-0-	143	1	3489	2	Y	41	44	1			30
							45	9									
*05	4588	X	3644	-0-	-944	-0-	143	1	3465	2	Y	33	37	1			26
							36	9									
*06	4140	X	3311	-0-	-829	-0-	131	1	3144	2	Y	33	29	1			30
							36	9									
*07	3906	X	3173	-0-	-733	-0-	128	1	3002	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	135	1	3111	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
*09	3690	X	2957	-0-	-733	-0-	126	1	2801	2	Y	27	29	1			23
							30	9									
*10	3658	X	2924	-0-	-734	-0-	126	1	2765	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
*11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	123	1	2795	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	110	1	2273	2	Y	46	43	1	4	7	32
							51	9									
01	3503	X	1642	-0-	-1861	-0-	76	1	1509	2	Y	52	57	1			27
							57	9									
02	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	2054	115	1	1874	2	Y	59	53	1			33
							65	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

*03	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	94	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	89	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	N	1980	-0-	-330	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	81	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	104	1	2382	2	Y	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	102	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	114	1	2560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	2173	96	1	2077	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

*03	527	N	446	-0-	-81	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	2	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	477	-0-	-143	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	483	21	1	462	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	86	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	90	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	85	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	90	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*11	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	95	1	2158	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	85	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-

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
*03	3317	X	2172	-0-	-1145	-0-	85	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*04	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*05	3007	X	1974	-0-	-1033	-0-	78	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1446	-0-	-724	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	126	1	2910	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	640	-0-	-2720	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
*10	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	97	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*11	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1202	-0-	-1836	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1330	-0-	-1708	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	Y	-0-					-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
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	40	26	1			14
							44	9									
02	DLQ G-10		310	-0-	310	310	9	1	203	2	Y	89	63	1			40
							98	9									

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
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	131	1	3233	2	N	-0-					-0-
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	123	1	3005	2	N	-0-					-0-
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-					-0-
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	131	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	130	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	124	1	2740	2	N	-0-					-0-
*10	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	126	1	2762	2	N	-0-					-0-
*11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	136	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	149	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2777	-0-	-23	-0-	123	1	2654	2	N	-0-					-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
*03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	105	1	2575	2	N	-0-			-0-
*04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	N	-0-			-0-
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	107	1	2572	2	N	-0-			-0-
*06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	N	-0-			-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1920	2	N	-0-			-0-
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	146	1	3236	2	N	-0-			-0-
*10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	131	1	2870	2	N	-0-			-0-
*11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	2	N	-0-			-0-
*12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-			-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	N	-0-			-0-
*02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	2	N	-0-			-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
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	129	1	1483	2	Y	-0-			-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	159	1	1373	2	Y	-0-			-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	102	1	1231	2	Y	-0-			-0-
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	377	1	1265	2	Y	-0-			-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	480	1	1278	2	Y	-0-			-0-
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	479	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	569	1	1268	2	Y	-0-			-0-
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	462	1	1248	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	1070	47	1	1023	2	Y	-0-			-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
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	Y	-0-			-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-			-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	-0-			-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	-0-			-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-			-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-			-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	2	Y	-0-			-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	2	Y	-0-			-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	738	-0-	738	738	33	1	705	2	Y	-0-			-0-

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
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	77	1	1919	2	Y	-0-			-0-
*04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	101	1	2452	2	Y	-0-			-0-
*05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	94	1	2265	2	Y	-0-			-0-
*06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	2	Y	-0-			-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	68	1	1621	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	76	1	1761	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	1937	-0-	-613	-0-	83	1	1854	2	Y	-0-			-0-
*10	2356	X	1858	-0-	-498	-0-	81	1	1777	2	Y	-0-			-0-
*11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	76	1	1729	2	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1785	-0-	-447	-0-	76	1	1709	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	1684	74	1	1610	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	44	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	895	-0-	-159	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	2	Y	1					1
							1	9									
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-

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
*03	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	155	1	3809	2	Y	-0-					-0-
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-					-0-
*05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	2	Y	-0-					-0-
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	155	1	3718	2	Y	-0-					-0-
*07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	3726	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	158	1	3638	2	Y	-0-					-0-
*09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	150	1	3327	2	Y	-0-					-0-
*10	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	151	1	3312	2	Y	-0-					-0-
*11	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2801	-0-	-1074	-0-	119	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	539	-0-	-3336	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2894	-0-	2894	2894	128	1	2766	2	Y	-0-					-0-

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
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	117	1	2879	2	N	-0-					-0-
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	115	1	2789	2	N	-0-					-0-
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	117	1	2806	2	N	-0-					-0-
*06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	111	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	114	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	105	1	2332	2	N	-0-					-0-
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	110	1	2413	2	N	-0-					-0-
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	107	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	85	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	857	-0-	-459	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	8091	X	5877	-0-	-2214	-0-	586	1	5291	2	Y	-0-					-0-
*04	7620	X	3089	-0-	-4531	-0-	428	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*05	7099	X	4353	-0-	-2746	-0-	523	1	3830	2	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	3122	-0-	-2998	-0-	445	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*07	5841	X	3329	-0-	-2512	-0-	489	1	2840	2	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	2087	-0-	-3679	-0-	432	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*09	4200	X	1378	-0-	-2822	-0-	388	1	990	2	Y	-0-					-0-
*10	4340	X	1293	-0-	-3047	-0-	405	1	888	2	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	1135	-0-	-2075	-0-	370	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	703	-0-	-2614	-0-	89	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1022	-0-	-1055	-0-	150	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	403	1	2648	2	Y	55	34	1			21
							61	9									

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

*03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	69	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	68	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	70	1	1661	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	69	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	73	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	72	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

*03	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	112	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*04	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	89	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	111	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*06	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	113	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	113	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	114	1	2611	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*10	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	111	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*11	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	104	1	2346	2	Y	-0-					-0-
01	3069	N	2368	-0-	-701	-0-	101	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	2054	91	1	1963	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

*03	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	142	1	3497	2	Y	-0-					-0-
*04	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	140	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*05	3968	X	3293	-0-	-675	-0-	131	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	2323	-0-	-1457	-0-	94	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*07	3658	X	646	-0-	-3012	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	153	1	3527	2	Y	-0-					-0-
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	187	1	4149	2	Y	-0-					-0-
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	157	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*11	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	145	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	131	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	3296	146	1	3150	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	14	1	309	2	Y	-0-					-0-

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
*03	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	103	1	2532	2	Y	42	65	1			23
							46	9									
*04	3300	X	2572	-0-	-728	-0-	101	1	2438	2	Y	30	31	1			22
							33	9									
*05	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	100	1	2426	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
*06	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	95	1	2264	2	Y	24	22	1			22
							26	9									
*07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	37	34	1			25
							41	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3104	2	Y	27	28	1			24
							30	9									
*09	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	96	1	2136	2	Y	25	27	1			22
							28	9									
*10	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	99	1	2167	2	Y	29	28	1			23
							32	9									
*11	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	97	1	2214	2	Y	40	32	1			31
							44	9									
12	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	91	1	2069	2	Y	47	39	1	4	7	35
							52	9									
01	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	107	1	2399	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	90	1	1943	2	Y	60	53	1			39
							66	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	72	1	1778	2	N	-0-			-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	N	-0-			-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	N	-0-			-0-
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	2	N	-0-			-0-
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	2	N	-0-			-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	N	-0-			-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	N	-0-			-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-			-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	N	-0-			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-			-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

*03	992	N	141	-0-	-851	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
*04	420	N	95	-0-	-325	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-			-0-
*06	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*10	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	Y	-0-			-0-
*04	840	N	819	-0-	-21	-0-	32	1	787	2	Y	-0-			-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	Y	-0-			-0-
*06	840	N	807	-0-	-33	-0-	32	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	33	1	794	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	33	1	777	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	32	1	711	2	Y	-0-			-0-
*10	837	N	758	-0-	-79	-0-	33	1	725	2	Y	-0-			-0-
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	32	1	743	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	31	1	707	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	28	1	608	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 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
*03	5363	X	4845	-0-	-518	-0-	190	1	4655	2	Y	-0-					-0-
*04	4860	X	4174	-0-	-686	-0-	165	1	3995	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
*05	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	195	1	4705	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
*06	4860	X	4755	-0-	-105	-0-	191	1	4564	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	178	1	4185	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	2873	-0-	-2025	-0-	119	1	2754	2	Y	-0-					-0-
*09	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	187	1	4121	2	Y	-0-					-0-
*10	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	181	1	3964	2	Y	-0-					-0-
*11	4770	X	2360	-0-	-2410	-0-	99	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	1698	-0-	-2766	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	1650	-0-	-3341	-0-	70	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3916	-0-	3916	3916	173	1	3743	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

*03	9021	X	8553	-0-	-468	-0-	334	1	8219	2	Y	-0-					-0-
*04	8730	X	8718	-0-	-12	-0-	345	1	8373	2	Y	-0-					-0-
*05	8959	X	8816	-0-	-143	-0-	350	1	8466	2	Y	-0-					-0-
*06	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	335	1	8040	2	Y	-0-					-0-
07	8961	X	8551	-0-	-410	-0-	348	1	8203	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8377	-0-	-582	-0-	348	1	8029	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7684	-0-	-986	-0-	332	1	7352	2	Y	-0-					-0-
*10	8804	X	7824	-0-	-980	-0-	342	1	7482	2	Y	-0-					-0-
*11	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	331	1	7557	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	367	1	7601	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	362	1	7448	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	335	1	6648	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*03	3100	N	2561	-0-	-539	3265	98	1	2394	2	Y	63	73	1			34
							69	9									
*04	3000	N	2443	-0-	-557	2708	95	1	2303	2	Y	41	45	1			30
							45	9									
*05	3100	N	2562	-0-	-538	2170	100	1	2429	2	Y	30	36	1			24
							33	9									
*06	3000	N	2505	-0-	-495	1675	99	1	2372	2	Y	31	26	1			29
							34	9									
*07	3100	N	2482	-0-	-618	1057	99	1	2340	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	3100	N	2382	-0-	-718	339	98	1	2254	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
*09	2532	N	2193	-0-	-339	-0-	93	1	2070	2	Y	27	28	1			23
							30	9									
*10	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	96	1	2094	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
*11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	93	1	2121	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2059	2	Y	47	39	1	4	7	35
							52	9									
01	2666	N	2160	-0-	-506	-0-	90	1	2011	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	82	1	1769	2	Y	60	54	1			38
							66	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

*03	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	133	1	3268	2	Y	-0-					-0-
*04	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	133	1	3241	2	Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	137	1	3296	2	Y	-0-					-0-
*06	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	131	1	3116	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	134	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	137	1	3140	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	129	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*10	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	138	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*11	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	129	1	2952	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	128	1	2892	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	127	1	2848	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	126	1	2734	2	Y	-0-					-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
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-			-0-
*04	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	77	1	1872	2	Y	-0-			-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	83	1	1991	2	Y	-0-			-0-
*06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-			-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-			-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2189	2	Y	-0-			-0-
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-			-0-
*10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	87	1	1899	2	Y	-0-			-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	83	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	75	1	1624	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

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

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

*03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	40	1	992	2	Y	-0-			-0-
*04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	39	1	955	2	Y	-0-			-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	Y	-0-			-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	42	1	991	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	38	1	825	2	Y	-0-			-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*11	990	N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-			-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	41	1	922	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		853	-0-	853	853	38	1	815	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	66	1	1633	2	Y	-0-	8	1			-0-
*04	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	66	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	67	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	65	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

*03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	45	1	992	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

*03	992	N	946	-0-	-46	-0-	37	1	909	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	900	-0-	-60	-0-	35	1	865	2	Y	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	930	N	863	-0-	-67	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	35	1	758	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4836	X	277	-0-	-4559	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-
*04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	242	1	5873	2	Y	-0-			-0-
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	207	1	4999	2	Y	-0-			-0-
*06	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	32	1	760	2	Y	-0-			-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	4867	-0-	-1457	-0-	202	1	4665	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	4403	-0-	-1717	-0-	190	1	4213	2	Y	-0-			-0-
*10	5828	X	3276	-0-	-2552	-0-	143	1	3133	2	Y	-0-			-0-
*11	5640	X	2519	-0-	-3121	-0-	106	1	2413	2	Y	-0-			-0-
12	5828	X	1838	-0-	-3990	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-			-0-
01	4867	X	568	-0-	-4299	-0-	24	1	544	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4311	-0-	4311	4311	191	1	4120	2	Y	-0-			-0-

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
*03	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	77	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*04	2130	X	1896	-0-	-234	-0-	75	1	1821	2	Y	-0-			-0-
*05	2139	X	1970	-0-	-169	-0-	78	1	1892	2	Y	-0-			-0-
*06	2070	X	1863	-0-	-207	-0-	74	1	1789	2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	1863	-0-	-121	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	73	1	1695	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-			-0-
*10	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	71	1	1545	2	Y	-0-			-0-
*11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	70	1	1587	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	64	1	1375	2	Y	-0-			-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
*03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-			-0-
*04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-			-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
*10	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	9	1	201	2	Y	-0-			-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
*03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	91	1	2225	2	Y	-0-			-0-
*04	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	86	1	2106	2	Y	-0-			-0-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-			-0-
*06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	86	1	2078	2	Y	-0-			-0-
*07	T. A.		2248	-0-	2148	2148	91	1	2157	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		2157	-0-	2157	4305	89	1	2068	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		2032	-0-	2032	6337	87	1	1945	2	Y	-0-			-0-
*10	T. A.		2072	-0-	2072	8409	90	1	1982	2	Y	-0-			-0-
*11	10516	X	2107	-0-	-8409	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	88	1	1996	2	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	92	1	2064	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	86	1	1858	2	Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	115	1	2836	2	Y	-0-			-0-
*04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2753	2	Y	-0-			-0-
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-			-0-
*06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2766	2	Y	-0-			-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	123	1	2898	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	125	1	2869	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	119	1	2645	2	Y	-0-			-0-
*10	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	102	1	2226	2	Y	-0-			-0-
*11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	103	1	2542	2	Y	-0-			-0-
*04	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	99	1	2408	2	Y	-0-			-0-
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	102	1	2482	2	Y	-0-			-0-
*06	2550	N	2399	-0-	-151	-0-	96	1	2303	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	102	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	100	1	2225	2	Y	-0-			-0-
*10	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	100	1	2208	2	Y	-0-			-0-
*11	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2194	2	Y	-0-			-0-
01	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2144	-0-	2144	2144	95	1	2049	2	Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	59	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-			-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	2	Y	-0-			-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	Y	-0-			-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	63	1	1386	2	Y	-0-			-0-
*10	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-			-0-
*11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-			-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	57	1	1243	2	Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	54	1	1316	2	Y	-0-			-0-
*04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	53	1	1271	2	Y	-0-			-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-			-0-
*06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	55	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	52	1	1134	2	Y	-0-			-0-
*10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-			-0-
*11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	46	1	1004	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	69	1	1699	2	Y	-0-			-0-
*04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-			-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	72	1	1729	2	Y	-0-			-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-			-0-
*10	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-			-0-
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	75	1	1706	2	Y	-0-			-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	1498	91	1	1407	2	Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	83	1	2039	2	N	-0-			-0-
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	N	-0-			-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	2	N	-0-			-0-
*06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	78	1	1863	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	63	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	75	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	69	1	1515	2	N	-0-			-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	N	-0-			-0-
*11	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	61	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	70	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	59	1	1274	2	N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	74	1	1840	2	Y	-0-			-0-
*04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	74	1	1785	2	Y	-0-			-0-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-			-0-
*06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	72	1	1720	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	76	1	1741	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	71	1	1566	2	Y	-0-			-0-
*10	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	71	1	1560	2	Y	-0-			-0-
*11	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	71	1	1606	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	71	1	1598	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337	59	1	1278	2	Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	171	1	4189	2	Y	-0-			-0-
*04	4590	X	4248	-0-	-342	-0-	167	1	4081	2	Y	-0-			-0-
*05	4619	X	3574	-0-	-1045	-0-	142	1	3432	2	Y	-0-			-0-
*06	4410	X	3538	-0-	-872	-0-	142	1	3396	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3811	-0-	-591	-0-	156	1	3655	2	Y	-0-			-0-
08	4340	X	3537	-0-	-803	-0-	147	1	3390	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3737	-0-	-463	-0-	161	1	3576	2	Y	-0-			-0-
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	174	1	3830	2	Y	-0-			-0-
*11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	183	1	4182	2	Y	-0-			-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	172	1	3879	2	Y	-0-			-0-
01	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	158	1	3545	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	3977	176	1	3801	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	682	N	669	-0-	-13	-0-	26	1	643	2	Y	-0-			-0-
*04	660	N	640	-0-	-20	-0-	26	1	614	2	Y	-0-			-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-			-0-
*06	660	N	296	-0-	-364	-0-	12	1	284	2	Y	-0-			-0-
*07	651	N	232	-0-	-419	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
*09	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	11	1	242	2	Y	-0-			-0-

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
*03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	65	1	1609	2	Y	-0-			-0-
*04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	64	1	1555	2	Y	-0-			-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-			-0-
*06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	68	1	1578	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1547	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	66	1	1471	2	Y	-0-			-0-
*10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	67	1	1468	2	Y	-0-			-0-
*11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	61	1	1390	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	60	1	1291	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 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
*03	496	X	428	-0-	-68	-0-	17	1	411	2	Y	-0-			-0-
*04	450	X	391	-0-	-59	-0-	15	1	376	2	Y	-0-			-0-
*05	434	X	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	2	Y	-0-			-0-
*06	420	X	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	434	X	344	-0-	-90	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-			-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
*11	450	N	309	-0-	-141	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	14	1	304	2	Y	-0-			-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
*03	527	N	399	-0-	-128	-0-	15	1	384	2	Y	-0-			-0-
*04	420	N	392	-0-	-28	-0-	15	1	377	2	Y	-0-			-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-			-0-
*06	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	14	1	354	2	Y	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	Y	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-			-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-			-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
*03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	158	1	3899	2	Y	-0-			-0-
*04	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-			-0-
*05	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	148	1	3570	2	Y	-0-			-0-
*06	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	138	1	3278	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	145	1	3427	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	140	1	3221	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	1152	-0-	-2628	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-			-0-
*10	3720	X	1780	-0-	-1940	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-			-0-
*11	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	119	1	2747	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	146	1	3300	2	Y	-0-			-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	146	1	3265	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	132	1	2850	2	Y	-0-			-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
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	2	Y	-0-			-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1340	2	Y	-0-			-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	Y	-0-			-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-			-0-
*10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	57	1	1236	2	Y	-0-			-0-
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	55	1	1247	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	54	1	1201	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	52	1	1125	2	Y	-0-			-0-

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
*03	2821	X	2404	-0-	-417	-0-	94	1	2310	2	Y	-0-			-0-
*04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	95	1	2298	2	Y	-0-			-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	134	1	3230	2	Y	-0-			-0-
*06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-			-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	109	1	2574	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	109	1	2514	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	93	1	2059	2	Y	-0-			-0-
*10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	122	1	2659	2	Y	-0-			-0-
*11	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	106	1	2422	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	99	1	2243	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2121	-0-	-514	-0-	91	1	2030	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	100	1	2171	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	4402 X	4273	-0-	-129	-0-	167	1	4106	2	N	-0-					-0-
*04	4260 X	4170	-0-	-90	-0-	165	1	4005	2	N	-0-					-0-
*05	4402 X	4237	-0-	-165	-0-	168	1	4069	2	N	-0-					-0-
*06	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	161	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	4121	-0-	-188	-0-	167	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	170	1	3916	2	N	-0-					-0-
09	4170 X	3741	-0-	-429	-0-	161	1	3580	2	N	-0-					-0-
*10	4247 X	3808	-0-	-439	-0-	167	1	3641	2	N	-0-					-0-
*11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	160	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	3797	-0-	-326	-0-	161	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	4402 X	3802	-0-	-600	-0-	162	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3315	-0-	3315	3315	147	1	3168	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	63	1	1549	2	Y	61	74	1			33
						67	9									
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	Y	47	46	1			34
						52	9									
*05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	67	1	1604	2	Y	33	41	1			26
						36	9									
*06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1560	2	Y	33	29	1			30
						36	9									
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	2	Y	39	43	1			26
						43	9									
08	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	67	1	1537	2	Y	28	29	1			25
						31	9									
*09	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	63	1	1383	2	Y	27	29	1			23
						30	9									
*10	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	64	1	1411	2	Y	30	30	1			23
						33	9									
*11	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	62	1	1405	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	46	40	1	4	7	35
						51	9									
01	1798 N	251	-0-	-1547	-0-	31	1	207	2	Y	12	30	1			17
						13	9									
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-	17	1			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	55	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1412	-0-	-598	-0-	55	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	Y	2					2
							2	9									
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	60	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
*03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	54	1	1326	2	Y	50	69	1			27
							55	9									
*04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	54	1	1291	2	Y	31	36	1			22
							34	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	2	Y	31	29	1			24
							34	9									
*06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	54	1	1281	2	Y	31	27	1			28
							34	9									
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	39	41	1			26
							43	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	57	1	1303	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
*09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	54	1	1188	2	Y	27	28	1			23
							30	9									
*10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	57	1	1236	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	45	40	1	4	7	34
							50	9									
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	56	1	1254	2	Y	54	59	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	51	1	1109	2	Y	60	56	1			33
							66	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	N	-0-					-0-
*04	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	78	1	1915	2	N	-0-					-0-
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	N	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	2001	2	N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	83	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	80	1	1747	2	N	-0-					-0-
*10	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	67	1	1473	2	N	-0-					-0-
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	Y	-0-					-0-
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*06	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	72	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	93	1	2188	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*11	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	95	1	2138	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	97	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	1938	86	1	1852	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

*03	744	N	691	-0-	-53	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	644	-0-	-136	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	594	-0-	-66	-0-	23	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	263	-0-	-233	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	202	-0-	-294	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*06	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	85	1	2043	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	88	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	86	1	1995	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	89	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

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
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	2348	2	N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	96	1	2310	2	N	-0-					-0-
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	91	1	2030	2	N	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	2	N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2153	2	N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	96	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	2	N	-0-					-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					-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
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	949	2	Y	-0-					-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	911	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	904	-0-	-56	-0-	37	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	35	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-
*10	868	N	837	-0-	-31	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	674	-0-	-196	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	463	-0-	-281	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	437	-0-	-586	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	22	1	469	2	Y	-0-					-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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	79	1	1928	2	Y	-0-			-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	2	Y	-0-			-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	Y	-0-			-0-
*06	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	76	1	1774	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	77	1	1780	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	76	1	1691	2	Y	-0-			-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2016	2	Y	-0-			-0-
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	83	1	1892	2	Y	-0-			-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	Y	-0-			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2108	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	1828	81	1	1747	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	68	1	1707	2	N	-0-			-0-
*04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	63	1	1519	2	N	-0-			-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	-0-			-0-
*06	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	66	1	1548	2	N	-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	2	N	-0-			-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	68	1	1523	2	N	-0-			-0-
*10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	71	1	1541	2	N	-0-			-0-
*11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	62	1	1415	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	64	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	66	1	1482	2	N	-0-			-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

*03	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	120	1	2971	2	Y	-0-			-0-
*04	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-			-0-
*05	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	118	1	2851	2	Y	-0-			-0-
*06	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	104	1	2501	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	112	1	2648	2	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	115	1	2651	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2265	-0-	-615	-0-	98	1	2167	2	Y	-0-			-0-
*10	2759	N	2300	-0-	-459	-0-	100	1	2200	2	Y	-0-			-0-
*11	2670	N	1772	-0-	-898	-0-	74	1	1698	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	1938	-0-	-418	-0-	82	1	1856	2	Y	-0-			-0-
01	2759	N	1921	-0-	-838	-0-	82	1	1839	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	1980	88	1	1892	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	2	Y	-0-			-0-
*04	2430	N	512	-0-	-1918	-0-	20	1	492	2	Y	-0-			-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3037	-0-	37	37	122	1	2915	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3299	-0-	199	236	134	1	3165	2	Y	-0-			-0-
08	3092	N	2856	-0-	-236	-0-	119	1	2737	2	Y	-0-			-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-			-0-
*10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-			-0-
*11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-			-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1973	2	Y	-0-			-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	2237	99	1	2138	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	55	1	1269	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
*09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	52	1	1158	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	53	1	1175	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	50	1	1133	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	83	1	1168	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1150	77	1	1066	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

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
*03	7006	X	6076	-0-	-930	-0-	233	1	5737	2	Y	96	136	1			52
							106	9									
*04	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	239	1	5794	2	Y	83	76	1			59
							91	9									
*05	6665	X	6204	-0-	-461	-0-	244	1	5886	2	Y	67	74	1			52
							74	9									
*06	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	233	1	5573	2	Y	66	58	1			60
							73	9									
*07	6324	X	5726	-0-	-598	-0-	230	1	5411	2	Y	77	85	1			52
							85	9									
08	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	235	1	5409	2	Y	55	57	1			50
							61	9									
*09	6060	X	5134	-0-	-926	-0-	219	1	4856	2	Y	54	57	1			47
							59	9									
*10	6200	X	5200	-0-	-1000	-0-	224	1	4911	2	Y	59	60	1			46
							65	9									
*11	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	203	1	4621	2	Y	85	65	1			66
							94	9									
12	5735	X	3714	-0-	-2021	-0-	277	1	3345	2	Y	84	79	1	6	7	65
							92	9									
01	6231	X	4834	-0-	-1397	-0-	204	1	4571	2	Y	54	78	1			41
							59	9									
02	DLQ	G-10	4351	-0-	4351	4351	190	1	4096	2	Y	59	61	1			39
							65	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	203	1	5012	2	Y	61	72	1			33
							67	9									
*04	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	113	1	2753	2	Y	27	40	1			20
							30	9									
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	198	1	4762	2	Y	31	27	1			24
							34	9									
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	204	1	4883	2	Y	33	27	1			30
							36	9									
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	208	1	4889	2	Y	39	43	1			26
							43	9									
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	207	1	4758	2	Y	29	29	1			26
							32	9									
*09	5070	X	4511	-0-	-559	-0-	194	1	4288	2	Y	26	29	1			23
							29	9									
*10	5239	X	4541	-0-	-698	-0-	197	1	4311	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
*11	5070	X	4545	-0-	-525	-0-	190	1	4309	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	190	1	4294	2	Y	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	5239	X	4437	-0-	-802	-0-	187	1	4191	2	Y	54	58	1			31
							59	9									
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	3851	167	1	3618	2	Y	60	55	1			36
							66	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	552	-0-	552	552	23	1	529	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	659	-0-	659	1211	28	1	631	2	N	-0-					-0-
*02	1651	X	440	-0-	-1211	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2880	-0-	-778	-0-	112	1	2768	2	Y	-0-			-0-
*04	3870	X	3294	-0-	-576	-0-	130	1	3164	2	Y	-0-			-0-
*05	3999	X	2967	-0-	-1032	-0-	118	1	2849	2	Y	-0-			-0-
*06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	140	1	3323	2	Y	-0-			-0-
*07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	131	1	3065	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	2234	-0-	-1145	-0-	93	1	2141	2	Y	-0-			-0-
*09	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	126	1	2801	2	Y	-0-			-0-
*10	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	138	1	3016	2	Y	-0-			-0-
*11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	115	1	2621	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	100	1	2252	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	107	1	2395	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2478	-0-	2478	2478	110	1	2368	2	Y	-0-			-0-

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
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	Y	-0-			-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	-0-			-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			-0-
*06	240	N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	Y	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-			-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	582	-0-	582	582	26	1	556	2	Y	-0-			-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
*03	8091	X	6097	-0-	-1994	-0-	238	1	5859	2	Y	-0-			-0-
*04	7830	X	5302	-0-	-2528	-0-	209	1	5093	2	Y	-0-			-0-
*05	8091	X	5084	-0-	-3007	-0-	201	1	4883	2	Y	-0-			-0-
*06	5910	X	4609	-0-	-1301	-0-	186	1	4423	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	4503	-0-	-1604	-0-	184	1	4319	2	Y	-0-			-0-
08	5642	X	4155	-0-	-1487	-0-	173	1	3982	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	3757	-0-	-1553	-0-	162	1	3595	2	Y	-0-			-0-
*10	5084	X	3631	-0-	-1453	-0-	159	1	3472	2	Y	-0-			-0-
*11	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	147	1	3366	2	Y	-0-			-0-
12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	147	1	3319	2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	3344	-0-	-1027	-0-	143	1	3201	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2884	-0-	2884	2884	127	1	2757	2	Y	-0-			-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
*03	2325	N	1653	-0-	-672	-0-	65	1	1588	2	Y	-0-			-0-
*04	2220	N	1207	-0-	-1013	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-			-0-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	2	Y	-0-			-0-
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	2007	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	77	1	1814	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	55	1	1251	2	Y	-0-			-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-			-0-
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	2	Y	-0-			-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	64	1	1431	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	81	1	1752	2	Y	-0-			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	117	1	2882	2	N	-0-		-0-
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	129	1	3113	2	N	-0-		-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	2	N	-0-		-0-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	109	1	2633	2	N	-0-		-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	2	N	-0-		-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	119	1	2756	2	N	-0-		-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	109	1	2433	2	N	-0-		-0-
*10	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	102	1	2244	2	N	-0-		-0-
*11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-		-0-
12	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	105	1	2371	2	N	-0-		-0-
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	119	1	2658	2	N	-0-		-0-
02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	98	1	2113	2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	70	1	1703	2	N	-0-		-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	72	1	1720	2	N	-0-		-0-
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	N	-0-		-0-
*06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	67	1	1597	2	N	-0-		-0-
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	70	1	1660	2	N	-0-		-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	70	1	1601	2	N	-0-		-0-
09	1650	N	1145	-0-	-505	-0-	50	1	1095	2	N	-0-		-0-
*10	1736	N	424	-0-	-1312	-0-	18	1	406	2	N	-0-		-0-
*11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-		-0-
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	120	1	2703	2	N	-0-		-0-
01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	130	1	2904	2	N	-0-		-0-
*02	2800	N	2813	-0-	13	13	124	1	2689	2	N	-0-		-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

*03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	201	1	4946	2	Y	-0-		-0-
*04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	Y	-0-		-0-
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	204	1	4918	2	Y	-0-		-0-
*06	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	141	1	3384	2	Y	-0-		-0-
07	4061	X	2223	-0-	-1838	-0-	90	1	2133	2	Y	-0-		-0-
08	5208	X	587	-0-	-4621	-0-	24	1	563	2	Y	-0-		-0-
09	5040	X	515	-0-	-4525	-0-	22	1	493	2	Y	-0-		-0-
*10	5115	X	263	-0-	-4852	-0-	11	1	252	2	Y	-0-		-0-
*11	3540	X	482	-0-	-3058	-0-	20	1	462	2	Y	-0-		-0-
12	2232	X	426	-0-	-1806	-0-	18	1	408	2	Y	-0-		-0-
01	589	X	463	-0-	-126	-0-	20	1	443	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		392	-0-	392	392	17	1	375	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1085	N	513	-0-	-572	-0-	259	1	254	2	N	-0-			-0-
*04	930	N	518	-0-	-412	-0-	243	1	275	2	N	-0-			-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	283	1	837	2	N	-0-			-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	419	2	N	-0-			-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	2	N	-0-			-0-
*08	1116	N	904	-0-	-212	-0-	276	1	628	2	N	-0-			-0-
*09	690	N	573	-0-	-117	-0-	254	1	319	2	N	-0-			-0-
*10	899	N	400	-0-	-499	-0-	255	1	145	2	N	-0-			-0-
*11	870	N	349	-0-	-521	-0-	244	1	105	2	N	-0-			-0-
12	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
01	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
02	336	N	121	-0-	-215	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	117	1	2885	2	N	-0-			-0-
*04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	113	1	2760	2	N	-0-			-0-
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	-0-			-0-
*06	2430	N	808	-0-	-1622	-0-	32	1	776	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3365	-0-	265	265	136	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2891	-0-	-209	56	119	1	2772	2	N	-0-			-0-
09	2652	N	2596	-0-	-56	-0-	113	1	2483	2	N	-0-			-0-
*10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	115	1	2514	2	N	-0-			-0-
*11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	2	N	-0-			-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	2	N	-0-			-0-
*02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

*03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-			-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-			-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 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
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	Y	-0-			-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-			-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-			-0-
*06	480	N	288	-0-	-192	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	19	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	19	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-			-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			-0-
*11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	428	1	3685	2	Y	-0-			-0-
*04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	420	1	3653	2	Y	-0-			-0-
*05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	408	1	3431	2	Y	-0-			-0-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	407	1	3306	2	Y	-0-			-0-
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	418	1	3357	2	Y	-0-			-0-
*08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	407	1	3255	2	Y	-0-			-0-
*09	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	404	1	2954	2	Y	-0-			-0-
*10	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	406	1	2999	2	Y	-0-			-0-
*11	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	371	1	2591	2	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	397	1	3117	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	371	1	2715	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

*03	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	102	1	2502	2	N	-0-			-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	2	N	-0-			-0-
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	104	1	2511	2	N	-0-			-0-
*06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	100	1	2399	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	104	1	2466	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	105	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	101	1	2226	2	N	-0-			-0-
*10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	104	1	2297	2	N	-0-			-0-
*11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	102	1	2316	2	N	-0-			-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	104	1	2341	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	2371	-0-	-512	-0-	101	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	96	1	2080	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	71	1	1734	2	N	-0-			-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	75	1	1828	2	N	-0-			-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	81	1	1986	2	N	-0-			-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	81	1	1950	2	N	-0-			-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-			-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	90	1	2064	2	N	-0-			-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1879	2	N	-0-			-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	94	1	2059	2	N	-0-			-0-
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	2091	2	N	-0-			-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	2	N	-0-			-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	96	1	2147	2	N	-0-			-0-
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	N	-0-			-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
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	2	Y	23	27	1			12
							25	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	57	1	1350	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
*07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	54	1	1256	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	54	1	1247	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
*09	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	52	1	1155	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
*10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	55	1	1205	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
*11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	52	1	1179	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	84	1	1195	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	1192	79	1	1100	2	Y	12	9	1			10
							13	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

*03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	118	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	127	1	3080	2	Y	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	2	Y	-0-					-0-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	126	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2786	-0-	-424	-0-	120	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	126	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	127	1	2892	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	123	1	2789	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	122	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	2743	121	1	2622	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1170	2	Y	-0-			-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-			-0-
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	-0-			-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	676	-0-	-719	-0-	28	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-			-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	2	Y	-0-			-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	900	-0-	-495	-0-	61	1	839	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	89	1	1292	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	1131	77	1	1054	2	Y	-0-			-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
*03	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	159	1	3925	2	Y	-0-			-0-
*04	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	155	1	3738	2	Y	-0-			-0-
*05	4433	X	3864	-0-	-569	-0-	154	1	3710	2	Y	-0-			-0-
*06	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	145	1	3468	2	Y	-0-			-0-
*07	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	148	1	3494	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	145	1	3338	2	Y	-0-			-0-
*09	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	137	1	3052	2	Y	-0-			-0-
*10	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	143	1	3119	2	Y	-0-			-0-
*11	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	133	1	3027	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	135	1	3048	2	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	134	1	2998	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	Y	-0-			-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
*03	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	52	1	1264	2	Y	-0-			-0-
*04	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	51	1	1232	2	Y	-0-			-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-			-0-
*07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	53	1	1233	2	Y	-0-			-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-			-0-
*09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	44	1	999	2	Y	-0-			-0-
*10	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	47	1	1033	2	Y	-0-			-0-
*11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	39	1	865	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	37	1	835	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	47	1	1056	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	938	-0-	938	938	41	1	897	2	Y	-0-			-0-

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
*03	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	94	1	2294	2	N	-0-			-0-
*04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	2	N	-0-			-0-
*05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	119	1	2872	2	N	-0-			-0-
*06	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	83	1	1996	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	81	1	1911	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2275	-0-	-670	-0-	95	1	2180	2	N	-0-			-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2903	2	N	-0-			-0-
*10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	125	1	2739	2	N	-0-			-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	113	1	2561	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2135	-0-	-810	-0-	90	1	2045	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	1908	-0-	-1037	-0-	81	1	1827	2	N	-0-			-0-
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	4340	X	3332	-0-	-1008	-0-	806	1	2430	2	Y	87	125	1			47
							96	9									
*04	3840	X	3158	-0-	-682	-0-	810	1	2274	2	Y	67	66	1			48
							74	9									
*05	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	864	1	2134	2	Y	67	63	1			52
							74	9									
*06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	835	1	2042	2	Y	66	58	1			60
							73	9									
*07	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	768	1	1935	2	Y	70	83	1			47
							77	9									
*08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	843	1	1743	2	Y	53	52	1			48
							58	9									
*09	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	714	1	1435	2	Y	39	53	1			34
							43	9									
*10	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	843	1	1479	2	Y	30	41	1			23
							33	9									
*11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	728	1	1230	2	Y	41	32	1			32
							45	9									
12	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	569	1	1124	2	Y	46	39	1	4	7	35
							51	9									
01	2666	N	1585	-0-	-1081	-0-	468	1	1066	2	Y	46	53	1			28
							51	9									
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	272	1	732	2	Y	46	45	1			29
							51	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

*03	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	45	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	47	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	78	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	78	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		974	-0-	974	974	70	1	904	2	Y	-0-					-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
*03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	35	1	861	2	Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	783	-0-	-207	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	616	-0-	-284	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	613	-0-	-317	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	587	-0-	-343	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	18	1	398	2	Y	-0-					-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
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	61	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	64	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	56	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	52	1	1134	2	Y	-0-					-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
*03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	157	1	3840	2	N	-0-					92
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3669	2	N	-0-					92
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					92
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	146	1	3502	2	N	-0-					92
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	154	1	3621	2	N	-0-					92
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3562	2	N	-0-					92
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	N	-0-					92
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	153	1	3359	2	N	-0-					92
*11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	149	1	3378	2	N	-0-					92
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	150	1	3381	2	N	-0-	92	7			-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	152	1	3398	2	N	-0-					-0-
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	137	1	2953	2	N	-0-					-0-

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
*03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	157	1	3870	2	N	-0-					-0-
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	136	1	3307	2	N	-0-					-0-
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	151	1	3654	2	N	-0-					-0-
*06	3900	X	3410	-0-	-490	-0-	137	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	140	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3427	-0-	-603	-0-	142	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2796	-0-	-894	-0-	121	1	2675	2	N	-0-					-0-
*10	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	153	1	3368	2	N	-0-					-0-
*11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	142	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	136	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	135	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	2917	129	1	2788	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	91	1	2216	2	N	-0-			-0-
*04	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	89	1	2158	2	N	-0-			-0-
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	89	1	2167	2	N	-0-			-0-
*06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	83	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	90	1	2097	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	88	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	80	1	1751	2	N	-0-			-0-
*10	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	89	1	1936	2	N	-0-			-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-			-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	92	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1797	-0-	-359	-0-	79	1	1718	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

*03	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	242	1	5946	2	Y	-0-			-0-
*04	6480	X	4695	-0-	-1785	-0-	186	1	4509	2	Y	-0-			-0-
*05	6603	X	1918	-0-	-4685	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-			-0-
*06	6270	X	1775	-0-	-4495	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-			-0-
*07	6200	X	1546	-0-	-4654	-0-	63	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	6014	X	1169	-0-	-4845	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-
*09	4710	X	1219	-0-	-3491	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			-0-
*10	1922	X	1087	-0-	-835	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*11	1770	X	981	-0-	-789	-0-	41	1	940	2	Y	-0-			-0-
12	1550	X	938	-0-	-612	-0-	40	1	898	2	Y	-0-			-0-
01	1302	X	889	-0-	-413	-0-	38	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	4340	192	1	4148	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

*03	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-			-0-
*04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	57	1	1382	2	Y	-0-			-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	-0-			-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	61	1	1473	2	Y	-0-			-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-			-0-
*10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	60	1	1314	2	Y	-0-			-0-
*11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	1194	53	1	1141	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	Y	-0-			-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	2	Y	-0-			-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	-0-			-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	Y	-0-			-0-
*07	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	2	Y	-0-			-0-
*09	720	N	604	-0-	-116	-0-	26	1	578	2	Y	-0-			-0-
*10	744	N	477	-0-	-267	-0-	21	1	456	2	Y	-0-			-0-
*11	690	N	505	-0-	-185	-0-	21	1	484	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	20	1	457	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	18	1	396	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1240	X	1061	-0-	-179	-0-	42	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	X	968	-0-	-232	-0-	38	1	930	2	Y	-0-					-0-
*05	1240	X	995	-0-	-245	-0-	39	1	956	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	43	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	47	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	39	1	835	2	Y	-0-					-0-

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
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	Y	141	145	1			76
							155	9									
*04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	48	1	1154	2	Y	66	95	1			47
							73	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	59	60	1			46
							65	9									
*06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	48	1	1160	2	Y	60	51	1			55
							66	9									
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	70	78	1			47
							77	9									
08	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	43	1	981	2	Y	42	52	1			38
							46	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	2	Y	29	42	1			25
							32	9									
*10	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	55	1	1205	2	Y	35	33	1			27
							39	9									
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	2	Y	39	35	1			31
							43	9									
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	81	1	1138	2	Y	47	39	1	4	7	35
							52	9									
01	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	79	1	1070	2	Y	80	76	1			39
							88	9									
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	71	1	951	2	Y	70	65	1			44
							77	9									

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
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*10	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	208	-0-	-992	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	43	1	920	2	Y	-0-					-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 #: 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
*03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	59	1	1443	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	57	1	1388	2	N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	N	-0-					-0-
*06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	59	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					-0-
*10	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	61	1	1328	2	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	61	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	67	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	59	1	1276	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	96	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	86	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
*06	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	86	1	2060	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	85	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	91	1	2090	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	85	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	87	1	1901	2	Y	-0-					-0-
*11	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	83	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	111	1	2721	2	Y	52	70	1			28
							57	9									
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	94	1	2274	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2478	2	Y	33	35	1			26
							36	9									
*06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	2	Y	32	29	1			29
							35	9									
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2052	2	Y	39	42	1			26
							43	9									
08	2883	X	2068	-0-	-815	-0-	85	1	1952	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
*09	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	80	1	1767	2	Y	27	29	1			23
							30	9									
*10	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	79	1	1722	2	Y	30	30	1			23
							33	9									
*11	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	70	1	1583	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	314	1	1472	2	Y	46	41	1	4	7	34
							51	9									
01	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	98	1	1492	2	Y	54	59	1			29
							59	9									
02	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535	92	1	1377	2	Y	60	56	1			33
							66	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	103	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	107	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	97	1	2318	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	N	2376	-0-	-290	-0-	97	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2309	-0-	-357	-0-	96	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*10	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	94	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	82	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	87	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-

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
*03	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	62	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	70	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	72	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	62	1	1468	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	77	1	1787	2	Y	-0-	4	1			-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1742	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	73	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	74	1	1692	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	68	1	1467	2	Y	-0-					-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
*03	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	100	1	2433	2	Y	-0-					-0-
*04	2100	N	2448	-0-	348	2881	97	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2495	-0-	-605	2276	100	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2384	-0-	-616	1660	95	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2423	-0-	-677	983	99	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2384	-0-	-716	267	98	1	2286	2	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2150	-0-	-267	-0-	93	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	94	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	89	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	91	1	1977	2	Y	-0-					-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
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	68	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	71	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	77	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	71	1	1646	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1398	-0-	-402	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	45	1	979	2	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	68	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	952	-0-	-288	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	35	1	755	2	Y	-0-					-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
*03	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	68	1	1687	2	N	-0-			-0-
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-			-0-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	2	N	-0-			-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	78	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	76	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	74	1	1657	2	N	-0-			-0-
*10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	77	1	1674	2	N	-0-			-0-
*11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	72	1	1645	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	74	1	1685	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	74	1	1650	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	66	1	1426	2	N	-0-			-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
*03	2325	X	1492	-0-	-833	-0-	58	1	1434	2	N	-0-			-0-
*04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-			-0-
*05	1922	X	1568	-0-	-354	-0-	62	1	1506	2	N	-0-			-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	1431	-0-	-1018	-0-	58	1	1373	2	N	-0-			-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2313	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	1731	-0-	-759	-0-	74	1	1657	2	N	-0-			-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	2	N	-0-			-0-
*11	2340	N	1642	-0-	-698	-0-	70	1	1572	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	65	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	87	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	65	1	1401	2	N	-0-			-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
*03	T. A.		3630	-0-	3630	3630	142	1	3488	2	N	-0-			-0-
*04	T. A.		3587	-0-	3587	7217	141	1	3446	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		3666	-0-	3666	10883	146	1	3520	2	N	-0-			-0-
*06	14302	X	3419	-0-	-10883	-0-	138	1	3281	2	N	-0-			-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	156	1	3694	2	N	-0-			-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	164	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	148	1	3297	2	N	-0-			-0-
*10	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	154	1	3378	2	N	-0-			-0-
*11	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	145	1	3320	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	145	1	3286	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3491	-0-	-756	-0-	149	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	135	1	2918	2	N	-0-			-0-

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
*03	558	N	492	-0-	-66	-0-	19	1	473	2	N	-0-			-0-
*04	540	N	490	-0-	-50	-0-	20	1	470	2	N	-0-			-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	-0-			-0-
*06	480	N	414	-0-	-66	-0-	16	1	398	2	N	-0-			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-			-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	15	1	341	2	N	-0-			-0-
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
*10	434	N	256	-0-	-178	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
*11	330	N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	N	-0-			-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	2	N	-0-			-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	100	1	2454	2	N	-0-			-0-
*04	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	80	1	1927	2	N	-0-			-0-
*05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	118	1	2861	2	N	-0-			-0-
*06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	106	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	104	1	2453	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	1683	-0-	-549	-0-	70	1	1613	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3231	-0-	231	231	139	1	3092	2	N	-0-			-0-
*10	2843	N	2612	-0-	-231	-0-	114	1	2498	2	N	-0-			-0-
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	97	1	2205	2	N	-0-			-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	101	1	2295	2	N	-0-			-0-
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	1977	-0-	-39	-0-	87	1	1890	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

*03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	64	1	1577	2	Y	-0-			-0-
*04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	64	1	1544	2	Y	-0-			-0-
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	58	1	1397	2	Y	-0-			-0-
*06	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	54	1	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	60	1	1432	2	Y	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1832	2	Y	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-			-0-
*10	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-			-0-
*11	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-			-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1522	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	60	1	1300	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

*03	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
*04	390	N	302	-0-	-88	-0-	12	1	290	2	Y	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-			-0-
*06	270	N	175	-0-	-95	-0-	7	1	168	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
*10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2153	-0-	-947	507	81	1	1991	2	Y	74	80	1			40
							81	9									
*04	1980	N	1308	-0-	-672	-0-	49	1	1208	2	Y	46	53	1			33
							51	9									
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	37	41	1			29
							41	9									
*06	1980	N	1065	-0-	-915	-0-	40	1	982	2	Y	39	33	1			35
							43	9									
*07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	43	1	1015	2	Y	36	47	1			24
							40	9									
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	42	1	973	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
*09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	44	1	992	2	Y	27	29	1			23
							30	9									
*10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	44	1	975	2	Y	29	30	1			22
							32	9									
*11	1020	N	761	-0-	-259	-0-	30	1	687	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
12	1116	N	748	-0-	-368	-0-	30	1	670	2	Y	44	39	1	3	7	33
							48	9									
01	1240	N	816	-0-	-424	-0-	32	1	727	2	Y	52	55	1			30
							57	9									
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	57	1	1229	2	Y	60	52	1			38
							66	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

*03	6944	X	5740	-0-	-1204	-0-	224	1	5516	2	Y	-0-					-0-
*04	6360	X	5953	-0-	-407	-0-	235	1	5718	2	Y	-0-					-0-
*05	6262	X	5631	-0-	-631	-0-	224	1	5407	2	Y	-0-					-0-
*06	5790	X	4239	-0-	-1551	-0-	169	1	4070	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	200	1	4728	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	213	1	4901	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4602	-0-	-1338	-0-	198	1	4404	2	Y	-0-					-0-
*10	5642	X	4485	-0-	-1157	-0-	196	1	4289	2	Y	-0-					-0-
*11	4950	X	4064	-0-	-886	-0-	171	1	3893	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	2698	-0-	-2417	-0-	114	1	2584	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3562	-0-	-1832	-0-	152	1	3410	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4509	-0-	4509	4509	199	1	4310	2	Y	-0-					-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
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	651	1	3587	2	Y	58	71	1			31
							64	9									
*04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	732	1	5680	2	Y	42	43	1			30
							46	9									
*05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	690	1	4068	2	Y	34	37	1			27
							37	9									
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	618	1	2728	2	Y	33	30	1			30
							36	9									
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	589	1	2523	2	Y	33	41	1			22
							36	9									
*08	6045	X	3478	-0-	-2567	-0-	629	1	2819	2	Y	27	25	1			24
							30	9									
*09	5850	X	3015	-0-	-2835	-0-	594	1	2391	2	Y	27	28	1			23
							30	9									
*10	4805	X	3535	-0-	-1270	-0-	630	1	2874	2	Y	28	29	1			22
							31	9									
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	603	1	3038	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1238	1	5545	2	Y	43	39	1	3	7	31
							47	9									
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1239	1	5432	2	Y	-0-	29	1			2
02	DLQ	G-10	3165	-0-	3165	3165	953	1	2212	2	Y	-0-	2	1			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

*03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	614	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	607	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	N	2257	-0-	-383	-0-	580	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*07	2728	N	1974	-0-	-754	-0-	586	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*08	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	584	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*09	2250	N	1508	-0-	-742	-0-	537	1	971	2	Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1498	-0-	-486	-0-	542	1	956	2	Y	-0-					-0-
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	547	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	896	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	884	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	1662	784	1	878	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

*03	T. A.		3222	-0-	3222	3222	126	1	3096	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2566	-0-	2566	5788	101	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		2464	-0-	2464	8252	98	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*06	10872	X	2620	-0-	-8252	-0-	105	1	2515	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2016	-0-	-960	-0-	82	1	1934	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*10	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	107	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*11	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	107	1	2443	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3369	-0-	269	269	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3048	-0-	-52	217	130	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*02	2400	N	2676	-0-	276	493	118	1	2558	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	89	1	2184	2	Y	-0-			-0-
*04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	89	1	2154	2	Y	-0-			-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	Y	-0-			-0-
*06	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	90	1	2124	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	88	1	2024	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	87	1	1918	2	Y	-0-			-0-
*10	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	87	1	1877	2	Y	-0-			-0-
*11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	85	1	1939	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	82	1	1848	2	Y	-0-			-0-
01	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	73	1	1580	2	Y	-0-			-0-

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
*03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-			-0-
*04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	46	1	1115	2	Y	-0-			-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	Y	-0-			-0-
*06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-			-0-
*07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-			-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-			-0-
*09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-			-0-
*10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-			-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	47	1	1065	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	989	44	1	945	2	Y	-0-			-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
*03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	96	1	2367	2	N	-0-			-0-
*04	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	95	1	2305	2	N	-0-			-0-
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2340	2	N	-0-			-0-
*06	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	90	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	93	1	2198	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	97	1	2238	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	91	1	2019	2	N	-0-			-0-
*10	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	94	1	2064	2	N	-0-			-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2224	2	N	-0-			-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	100	1	2247	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2137	-0-	-19	-0-	94	1	2043	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	231	1	5698	2	N	-0-			-0-
*04	6030	X	5707	-0-	-323	-0-	225	1	5482	2	N	-0-			-0-
*05	6107	X	5838	-0-	-269	-0-	231	1	5607	2	N	-0-			-0-
*06	5760	X	5613	-0-	-147	-0-	225	1	5388	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5678	-0-	-243	-0-	232	1	5446	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5588	-0-	-302	-0-	232	1	5356	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5077	-0-	-623	-0-	220	1	4857	2	N	-0-			-0-
*10	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	230	1	5038	2	N	-0-			-0-
*11	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	216	1	4937	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	212	1	4700	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	206	1	4624	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	3775	184	1	3591	2	N	-0-			-0-

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
*03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	274	1	6742	2	N	-0-			-0-
*04	7230	X	6955	-0-	-275	-0-	275	1	6680	2	N	-0-			-0-
*05	7471	X	6912	-0-	-559	-0-	274	1	6638	2	N	-0-			-0-
*06	7230	X	6522	-0-	-708	-0-	261	1	6261	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	255	1	5994	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	277	1	6385	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5724	-0-	-1236	-0-	247	1	5477	2	N	-0-			-0-
*10	6913	X	5866	-0-	-1047	-0-	256	1	5610	2	N	-0-			-0-
*11	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	186	1	4243	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5829	-0-	-836	-0-	247	1	5582	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	5333	-0-	-1735	-0-	228	1	5105	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4842	-0-	4842	4842	214	1	4628	2	N	-0-			-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
*03	16027	X	14177	-0-	-1850	-0-	554	1	13623	2	Y	-0-			-0-
*04	15390	X	13432	-0-	-1958	-0-	531	1	12901	2	Y	-0-			-0-
*05	15097	X	12985	-0-	-2112	-0-	516	1	12469	2	Y	-0-			-0-
*06	14460	X	12502	-0-	-1958	-0-	501	1	12001	2	Y	-0-			-0-
*07	14167	X	12340	-0-	-1827	-0-	504	1	11836	2	Y	-0-			-0-
08	13764	X	11735	-0-	-2029	-0-	488	1	11247	2	Y	-0-			-0-
*09	13320	X	10596	-0-	-2724	-0-	458	1	10138	2	Y	-0-			-0-
*10	12989	X	10465	-0-	-2524	-0-	457	1	10008	2	Y	-0-			-0-
*11	12510	X	9503	-0-	-3007	-0-	400	1	9103	2	Y	-0-			-0-
12	12338	X	3120	-0-	-9218	-0-	132	1	2988	2	Y	-0-			-0-
01	12617	X	7375	-0-	-5242	-0-	315	1	7060	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10360	-0-	10360	10360	458	1	9902	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	14663 X	7883	-0-	-6780	-0-	305	1	7509	2	N	63	197	1			193
						69	9									
*04	12870 X	6691	-0-	-6179	-0-	262	1	6370	2	N	54					247
						59	9									
*05	11842 X	6771	-0-	-5071	-0-	266	1	6428	2	N	70					317
						77	9									
*06	9360 X	6157	-0-	-3203	-0-	246	1	5883	2	N	25	192	1			150
						28	9									
07	7874 X	6296	-0-	-1578	-0-	254	1	5979	2	N	57					207
						63	9									
08	6975 X	5835	-0-	-1140	-0-	241	1	5536	2	N	53					260
						58	9									
09	6690 X	5656	-0-	-1034	-0-	242	1	5362	2	N	47					307
						52	9									
*10	6758 X	5355	-0-	-1403	-0-	233	1	5100	2	N	20	194	1			133
						22	9									
*11	6150 X	2666	-0-	-3484	-0-	113	1	2553	2	N	-0-					133
12	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	1058	1	23924	2	N	280					413
						308	9									
01	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	741	1	16618	2	N	78	388	1			103
						86	9									
02	DLQ G-10	13049	-0-	13049	13049	576	1	12451	2	N	20					123
						22	9									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

*03	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	864	1	21224	2	Y	132	198	1			71
						145	9									
*04	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	818	1	19874	2	Y	102	100	1			73
						112	9									
*05	25606 X	20614	-0-	-4992	-0-	814	1	19692	2	Y	98	94	1			77
						108	9									
*06	24600 X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	85	1			85
						102	9									
*07	22227 X	19891	-0-	-2336	-0-	805	1	18959	2	Y	115	123	1			77
						127	9									
08	21576 X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86	1			75
						91	9									
*09	20790 X	16827	-0-	-3963	-0-	723	1	16015	2	Y	81	86	1			70
						89	9									
*10	20615 X	17036	-0-	-3579	-0-	740	1	16198	2	Y	89	90	1			69
						98	9									
*11	19590 X	16706	-0-	-2884	-0-	695	1	15868	2	Y	130	97	1			102
						143	9									
12	19902 X	15432	-0-	-4470	-0-	677	1	14604	2	Y	137	124	1	10	7	105
						151	9									
01	20491 X	14985	-0-	-5506	-0-	662	1	14145	2	Y	162	175	1			92
						178	9									
02	DLQ G-10	12959	-0-	12959	12959	591	1	12171	2	Y	179	164	1			107
						197	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	N	-0-					64
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2199	2	N	-0-					64
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	N	-0-					64
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	N	-0-					64
01	2294 N	1432	-0-	-862	-0-	64	1	1368	2	N	-0-					64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

09	2700 X	2093	-0-	-607	-0-	2093	2			N	-0-					72
10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					72
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					72
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1					73
01	2573 X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					73
02	2324 X	145	-0-	-2179	-0-	145	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

09	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	3554	2			N	-0-					83
10	3503 X	3502	-0-	-1	-0-	3502	2			N	-0-					83
11	3450 X	3397	-0-	-53	-0-	3397	2			N	-0-					83
12	3658 X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					83
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-					83
02	3304 X	3261	-0-	-43	-0-	3261	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2396	2	9	9	N	8					85
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					92
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3					95
12	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	1955	2	2	9	N	2					97
01	2511	N	1385	-0-	-1126	-0-	1379	2	6	9	N	5					102
02	2240	N	1078	-0-	-1162	-0-	1078	2			N	-0-					102

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

09	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	4584	2			N	-0-					173
10	5580	X	4477	-0-	-1103	-0-	4476	2	1	9	N	1					174
11	5340	X	4173	-0-	-1167	-0-	4173	2			N	-0-					174
12	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	2			N	-0-					174
01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4349	2	1	9	N	1					175
*02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					175

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

09	13110	X	5535	-0-	-7575	-0-	5529	2	6	9	N	5					210
10	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14357	2	45	9	N	41	178	1			73
11	12240	X	11119	-0-	-1121	-0-	11091	2	28	9	N	25					98
12	12648	X	9273	-0-	-3375	-0-	9247	2	26	9	N	24					122
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

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					73
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					73
11	660	N	209	-0-	-451	-0-	209	2			N	-0-					73
12	961	N	235	-0-	-726	-0-	235	2			N	-0-					73
01	868	N	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					73
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					40
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					40
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					40
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					40
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					40
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

09	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2826	2			Y	-0-					6
11	3270	X	2288	-0-	-982	-0-	2288	2			Y	-0-					6
12	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	2121	2			Y	-0-					6
01	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	2			Y	-0-					6
*02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

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

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

09	3690 X	3347	-0-	-343	-0-	97	1	3249	2	N	1					85
						1	9									
10	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	100	1	3321	2	N	3					88
						3	9									
11	3630 X	2849	-0-	-781	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					88
12	3720 X	3544	-0-	-176	-0-	103	1	3429	2	N	11					99
						12	9									
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

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

09	2190 N	1729	-0-	-461	-0-	50	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1643	-0-	-248	-0-	48	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	47	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

09	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

09	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	48	1	1597	2	N	-0-					-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	65	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	1471	-0-	-3239	-0-	43	1	1428	2	N	-0-					167
10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	144	1	4785	2	N	-0-					167
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	158	1	5263	2	N	-0-					167
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	166	1	5543	2	N	-0-					167
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									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

09	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	60	1	2012	2	N	16					223
						18	9									
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2088	2	N	17					240
						19	9									
11	2160 N	1918	-0-	-242	-0-	55	1	1846	2	N	15					255
						17	9									
12	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	62	1	2054	2	N	24	184	1			95
						26	9									
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	125	1	4165	2	N	-0-					135
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	103	1	3436	2	N	-0-					135
11	3240 X	2503	-0-	-737	-0-	73	1	2430	2	N	-0-					135
12	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	97	1	3221	2	N	-0-					135
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
*02	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	2400 N	1643	-0-	-757	-0-	48	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	58	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	1927	-0-	-353	-0-	56	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	57	1	1894	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	1437	-0-	-2763	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	N	53					200
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3068	2	64	9	N	58	195	1			63
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3005	2	84	9	N	76					139
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3041	2	86	9	N	78					217
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

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

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

*08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5667	2	6	9	N	5	106	1			493
*09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5647	2	110	9	N	100					593
*10	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5716	2	151	9	N	137	187	1			543
*11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5125	2	110	9	N	100	190	1			453
*12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5207	2	342	9	N	311	317	1			447
*01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4449	2	134	9	N	122	184	1			385
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 #: 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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

09	900	N	796	-0-	-104	-0-	202	1	587	2	N	6				195
							7	9								
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	169	1	510	2	N	8				203
							9	9								
11	840	N	523	-0-	-317	-0-	151	1	364	2	N	7				210
							8	9								
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	196	1	629	2	N	18				228
							20	9								
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	728	1	242	2	N	25				253
							28	9								
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	171	1	461	2	N	15				268
							17	9								

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

09	840	N	838	-0-	-2	-0-	214	1	624	2	N	-0-				175
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	247	1	747	2	N	5				180
							6	9								
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	265	1	638	2	N	7				187
							8	9								
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	234	1	748	2	N	-0-				187
01	992	N	755	-0-	-237	-0-	188	1	567	2	N	-0-				187
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	217	1	586	2	N	-0-				187

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

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

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	300	1	6650	2	N	46					177
							51	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	255	1	5581	2	N	34	184	1			27
							37	9									
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4866	2	N	17					44
							19	9									
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	242	1	5412	2	N	23					67
							25	9									
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									

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

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

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

*03	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	172	1	4234	2	Y	-0-					-0-
*04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	170	1	4149	2	Y	-0-					-0-
*05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	170	1	4098	2	Y	-0-					-0-
*06	4260	X	4191	-0-	-69	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	175	1	4093	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	175	1	4041	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3863	-0-	-457	-0-	167	1	3696	2	Y	-0-					-0-
*10	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	173	1	3780	2	Y	-0-					-0-
*11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	169	1	3858	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	175	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	3983	-0-	-791	-0-	170	1	3813	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	3606	159	1	3447	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	161	1	212	2	N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

09	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	281	1	1090	2	N	-0-					52
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	578	1	2882	2	N	4					56
							4	9									
11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	554	1	2635	2	N	-0-					56
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	545	1	3097	2	N	-0-					56
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

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 #: 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	105	1	596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	#	2872	-0-	-728	-0-	180	1	2692	2	N	-0-					84
10	3689	#	3475	-0-	-214	-0-	210	1	3265	2	N	-0-					84
11	3540	#	3060	-0-	-480	-0-	190	1	2870	2	N	-0-					84
12	3658	#	2924	-0-	-734	-0-	188	1	2736	2	N	-0-					84
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	#	1543	-0-	-197	-0-	1542	2	1	9	N	1					43
10	1798	#	1510	-0-	-288	-0-	1508	2	2	9	N	2					45
11	1710	#	1528	-0-	-182	-0-	1527	2	1	9	N	1					46
12	1736	#	1550	-0-	-186	-0-	1546	2	4	9	N	4					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	#	1285	-0-	-785	-0-	263	1	1019	2	N	3					120
							3	9									
10	1953	#	983	-0-	-970	-0-	163	1	814	2	N	5					125
							6	9									
11	1890	#	1076	-0-	-814	-0-	186	1	884	2	N	5					130
							6	9									
12	1333	#	686	-0-	-647	-0-	101	1	572	2	N	12					142
							13	9									
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1					143
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					143

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	374	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	176	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	177	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	167	1	948	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	430	-0-	-590	-0-	430	2		N	-0-			55
10	682 N	323	-0-	-359	-0-	323	2		N	-0-			55
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			55
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			55
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			55
02	392 N	80	-0-	-312	-0-	80	2		N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13	2		N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			49
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			49
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			49
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			49
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

09	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			72
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			72
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			72
12	631	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			72
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

09	847 R	394	-0-	-453	-0-	394	2		N	-0-			23
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			23
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			23
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			23
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2		N	-0-			23
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9 9	N	8			31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					28
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392	N	235	-0-	-157	-0-	235	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3420	#	2134	-0-	-1286	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	3534	#	2358	-0-	-1176	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	3060	#	1771	-0-	-1289	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2201	#	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	5613	R	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
*02	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4829	2	2	9	N	2	177	1			41
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7090	2	11	9	N	10					51
11	7740	X	5023	-0-	-2717	-0-	5005	2	18	9	N	16					67
12	7998	X	5390	-0-	-2608	-0-	5370	2	20	9	N	18					85
01	6603	X	5405	-0-	-1198	-0-	5370	2	35	9	N	32					117
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

09	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2573	2	8	9	N	7					43
10	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2658	2	6	9	N	5					48
11	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2273	2	6	9	N	5					53
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	N	6					59
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 #	1800	-0-	-330	-0-	1788	2	12	9	N	11					54
10	0	1835	-0-	1835 B	1835	1825	2	10	9	N	9					63
11	3635 X	1800	-0-	-1835	-0-	1789	2	11	9	N	10					73
12	2387 X	1823	-0-	-564	-0-	1815	2	8	9	N	7					80
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

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

09	330	560	-0-	230	230	560	2			N	-0-					-0-
10	826 N	596	-0-	-230 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

09	150 #	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					257
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
*01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
*02	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

09	14B2 EXT	328	-0-	328	4191	199	2	129	9	N	117					257
10	14B2 EXT	167	-0-	167	4358	113	2	54	9	N	49	173	1			133
11	14B2 EXT	132	-0-	132	4490	89	2	43	9	N	39					172
12	14B2 EXT	187	-0-	187	4677	67	2	120	9	N	109	174	1			107
01	14B2 EXT	140	-0-	140	4817	87	2	53	9	N	48					155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4817					N	NO RPT					155

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

09	360 #	61	-0-	-299	-0-	61	2			N	-0-					147
10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					147
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					147
*12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					147
*01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					147
*02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					342
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					342
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					342
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					342
*01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					342
*02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					342

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			107
10	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			107
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			107
*12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			107
*01	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			107
*02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			107

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					179
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					179
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					200
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					200
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					200
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					200
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					28
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					28
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					28
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28
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

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					38
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					28
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					28
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					28
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					28
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					69
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-					69
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					69
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					37
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	N	-0-					37
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-					37
12	217	#	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	N	-0-					37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					27
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					27
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					27
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					27
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	22					172
						24	9									
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	4	1	129	3	N	22					194
						24	9									
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	4	1	122	3	N	17					211
						19	9									
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	4	1	116	3	N	16					227
						18	9									
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									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

09	1110 N	849	-0-	-261	-0-	848	2	1	9	Y	1					30
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	924	2	13	9	Y	12	30	1			12
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11
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

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

09	1110 N	849	-0-	-261	-0-	848	2	1	9	Y	1					30
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	924	2	13	9	Y	12	30	1			12
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11
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

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					9
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-	6	1			3
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	Y	2					5
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	7	1			3
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	238	2	1	9	Y	1					9
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	287	2	4	9	Y	4	9	1			4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5					9
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	11	1			4
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

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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					15
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	367	2	2	9	Y	2	12	1			5
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6					11
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8	14	1			5
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

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					18
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			18
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					18
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			18
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

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
09	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1178	2	3	9	Y	3					42
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1104	2	10	9	Y	9	35	1			16
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	Y	19					35
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	2	22	9	Y	20	41	1			14
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

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
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	82	2	2	9	N	2					32
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	161	2	10	9	N	9					41
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9					50
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					60
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

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
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	708	2	3	9	Y	3					26
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	691	2	7	9	Y	6	22	1			10
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					21
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	Y	13	25	1			9
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

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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	Y	4					31
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	Y	16	33	1			14
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12					26
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	27	1			10
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
09	2460 X	1967	-0-	-493	-0-	1966	2	1	9	N	1			183
10	2542 X	1444	-0-	-1098	-0-	1443	2	1	9	N	1			184
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	N	5			189
12	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	2583	2	7	9	N	6			195
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

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					121
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	3	N	-0-					121
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	N	-0-					121
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	3	N	-0-					121
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	90 N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					23
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					23
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

09	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					37
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					37
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37
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

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	56					236
						62	9									
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	6	195	1			47
						7	9									
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	8					55
						9	9									
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	14					69
						15	9									
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									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	N	13					218
							14	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	N	5					223
							6	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	5					228
							6	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	N	7					235
							8	9									
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									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	30	2	29	9	N	26				202
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	43	175	1		70
11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	3	2	28	9	N	25				95
12	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	3	2	30	9	N	27				122
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-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	300	N	227	-0-	-73	B	-0-	6	1	221	3	N	-0-				-0-
10	372	N	217	-0-	-155	B	-0-	6	1	211	3	N	-0-				-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	10	1	294	3	N	-0-				-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	9	1	282	3	N	-0-				-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	19	1	691	3	N	-0-			-0-
10	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	20	1	650	3	N	-0-			-0-
11	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	24	1	721	3	N	-0-			-0-
12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	26	1	771	3	N	-0-			-0-
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-															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	4	1	156	3	N	-0-			-0-
10	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	5	1	176	3	N	-0-			-0-
11	330	N	174	-0-	-156 B	-0-	6	1	168	3	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-
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-															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
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-															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	9	1	263	3	N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
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-															

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1080	N	355	-0-	-725 B	-0-	9	1	338	3	N	7			193
							8	9							
10	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	20	1	655	3	N	-0-			193
11	660	N	588	-0-	-72 B	-0-	19	1	569	3	N	-0-			193
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	27	1	793	3	N	-0-			193
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-															

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	444	-0-	-126 B	-0-	11	1	414	3	N	17					203
							19	9									
10	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	15	1	488	3	N	-0-					203
11	540	N	481	-0-	-59 B	-0-	16	1	465	3	N	-0-					203
12	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	16	1	472	3	N	-0-					203
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	185	-0-	-85 B	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	6	1	211	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	154	3	N	-0-					243
10	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	3	1	104	3	N	-0-					243
11	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					243
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-					243
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-																	

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-					200
*10	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	10	1	326	3	N	-0-					200
*11	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	10	1	331	3	N	-0-					200
*12	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	10	1	294	3	N	5					205
							6	9									
*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-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	11	1	429	3	N	-0-					187
10	434	N	58	-0-	-376 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-					187
11	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	17	1	519	3	N	-0-					187
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	25	1	745	3	N	-0-					187
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-																	

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	124	-0-	-116 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-					126
10	279	N	43	-0-	-236 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-					126
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					126
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	197	-0-	-73 B	-0-	5	1	185	3	N	6					94
							7	9									
10	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	7	1	222	3	N	-0-					94
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	7	1	223	3	N	2					96
							2	9									
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	255	3	N	6					102
							7	9									
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	920	-0-	-190 B	-0-	24	1	894	3	N	2					66
							2	9									
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	28	1	920	3	N	2					68
							2	9									
11	1110	N	968	-0-	-142 B	-0-	31	1	935	3	N	2					70
							2	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	39	1	1173	3	N	5					75
							6	9									
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	286	3	N	7					96
							8	9									
10	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	6	1	213	3	N	-0-					96
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	9	1	282	3	N	-0-					96
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	8	1	247	3	N	4					100
							4	9									
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	25	1	919	3	N	-0-					71
10	1364	N	1000	-0-	-364 B	-0-	30	1	970	3	N	-0-					71
11	1050	N	1004	-0-	-46 B	-0-	32	1	972	3	N	-0-					71
12	961	N	727	-0-	-234 B	-0-	23	1	697	3	N	6					77
							7	9									
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	6					96
							7	9									
10	279	N	57	-0-	-222 B	-0-	2	1	54	3	N	1					97
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	5					102
							6	9									
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	4					106
							4	9									
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	6	1	201	3	N	3					130
							3	9									
10	527	N	318	-0-	-209 B	-0-	9	1	306	3	N	3					133
							3	9									
11	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	8	1	237	3	N	7					140
							8	9									
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					145
							6	9									
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	650	-0-	-520 B	-0-	17	1	632	3	N	1					201
							1	9									
10	1178	N	1001	-0-	-177 B	-0-	30	1	971	3	N	-0-					201
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	34	1	1014	3	N	16	184	1			23
							18	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	45	1	1370	3	N	7					30
							8	9									
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-																	

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	4	1	148	3	N	5					52
							6	9									
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	4	1	144	3	N	-0-					52
11	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	5	1	154	3	N	-0-					52
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	150	3	N	1					53
							1	9									
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-																	

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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					45
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			99
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			99
11	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2		N	-0-			99
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			99
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			99
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			99

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					37
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					37
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					37
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					37
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1109	-0-	-1741	-0-	1109	2			N	-0-					41
10	2697	X	1101	-0-	-1596	-0-	1101	2			N	-0-					41
11	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	1534	2			N	-0-					41
12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					41
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					41
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41

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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	2			N	-0-					68
10	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					68
11	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			N	-0-					68
12	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					68
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					68
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					68

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 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
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2		N	-0-			69
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2		N	-0-			69
11	1200 N	811	-0-	-389	-0-	811	2		N	-0-			69
12	1209 N	675	-0-	-534	-0-	675	2		N	-0-			69
01	1085 N	409	-0-	-676	-0-	409	2		N	-0-			69
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2		N	-0-			69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			20
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			20
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			20
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			20
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			20
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8850 X	8423	-0-	-427	-0-	8303	2	120	9	N	109					134
10	9145 X	8564	-0-	-581	-0-	8464	2	100	9	N	91	184	1			41
11	8760 X	7605	-0-	-1155	-0-	7483	2	122	9	N	111					152
12	8897 X	8254	-0-	-643	-0-	8163	2	91	9	N	83	185	1			50
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

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

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	351	2	56	9	Y	51					122
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	194	2	12	9	Y	11	74	1	1	8	58
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					62
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	Y	20					82
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 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
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-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
09	2809		2809	-0-	-0-	-0-	2756	1	53	9	N	48					235
10	2670		2670	-0-	-0-	-0-	2609	1	61	9	N	55					290
11	2400		2265	-0-	-135	-0-	2223	2	42	9	N	38					328
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2561	2	78	9	N	71	173	1			226
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

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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	Y	3					159
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	Y	9					168
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					176
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	236	2	28	9	Y	25					201
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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2970		2707	-0-	-263	317	158	1	2538	2	N	10					201
							11	9									
10	3180		3180	-0-	-0-	317	127	1	3027	2	N	24					225
							26	9									
11	3303		3303	-0-	-0-	317	133	1	3161	2	N	8					233
							9	9									
12	3069		2718	-0-	-351	-0-	99	1	2584	2	N	32	182	1			83
							35	9									
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									

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

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

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
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-			40
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			40
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			40
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			40
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			40
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	952	-0-	-398	-0-	187	1	765	2	N	-0-					30
10	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	214	1	819	2	N	2					32
						2	9									
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	235	1	863	2	N	2					34
						2	9									
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	234	1	835	2	N	-0-					34
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

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	201	1	820	2	N	9					42
						10	9									
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	223	1	850	2	N	6					48
						7	9									
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	244	1	897	2	N	7					55
						8	9									
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	245	1	875	2	N	3					58
						3	9									
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									

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

09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	854	1	3208	2	N	236	186	1			119
						260	9									
10	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	976	1	3435	2	N	257	189	1			187
						283	9									
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1088	1	3951	2	N	185	181	1			191
						204	9									
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	849	1	2952	2	N	132	180	1			143
						145	9									
01	3379 X	2779	-0-	-600	-0-	319	1	2237	2	N	203	294	1			52
						223	9									
02	3976 X	2958	-0-	-1018	-0-	266	1	2487	2	N	186					238
						205	9									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	469	1	1759	2	N	106	176	1			65
							117	9									
10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	324	1	1140	2	N	127					192
							140	9									
11	2190	X	765	-0-	-1425	-0-	136	1	493	2	N	124	178	1			138
							136	9									
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	550	1	1914	2	N	168	196	1			110
							185	9									
01	2418	X	1799	-0-	-619	-0-	206	1	1442	2	N	137					247
							151	9									
02	T. A.		1179	-0-	1179	1179	94	1	874	2	N	192					439
							211	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

09	90	N	52	-0-	-38	-0-	8	1	30	2	N	13					157
							14	9									
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	1	1	5	2	N	20					177
							22	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	27					204
							30	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32	190	1			46
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									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

09	450	N	388	-0-	-62	-0-	80	1	301	2	N	6					177
							7	9									
10	527	N	217	-0-	-310	-0-	47	1	166	2	N	4					181
							4	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					194
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	2	2	N	22	191	1			25
							24	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					85

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	226	1	2033	2	N	2					135
							2	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	212	1	1904	2	N	2					137
							2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	213	1	1914	2	N	3					140
							3	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	3					143
							3	9									
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	130	1	1169	2	N	170					313
							187	9									
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					313

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1523	2	33	9	N	30					120
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	N	22					142
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1449	2	22	9	N	20					162
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	N	21					183
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1035	2	70	9	N	64					247
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					247

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	2792	2	39	9	N	35	167	1			32
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2758	2	59	9	N	54					86
11	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2642	2	70	9	N	64					150
12	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2858	2	78	9	N	71					221
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

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
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	122	1	590	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	138	1	667	2	N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	81	1	393	2	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	123	1	596	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	131	1	633	2	N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7404		NO RPT	-0-	-7404	-0-					N	NO RPT					-0-
02	34552		NO RPT	-0-	-34552	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
02	19880		NO RPT	-0-	-19880	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19950	#	7420	-0-	-12530	-0-	7069	3	351	9	Y	319	291	1			56
10	20615	#	9624	-0-	-10991	-0-	8996	3	628	9	Y	571	561	1			66
11	19950	#	3435	-0-	-16515	-0-	2810	3	625	9	Y	568	445	1			189
12	16647	#	5105	-0-	-11542	-0-	5104	3	1	9	Y	1	133	1			57
01	9610	#	1443	-0-	-8167	-0-	1368	3	75	9	Y	68	108	1			17
02	8680	#	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	2					19

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
09	24120	X	20732	-0-	-3388	-0-	2778	1	17900	3	N	49					339
							54	9									
10	24924	X	21053	-0-	-3871	-0-	19245	1	1641	3	N	152	179	1			312
							167	9									
11	24120	X	21326	-0-	-2794	-0-	19265	1	2007	3	N	49					361
							54	9									
12	22196	X	21976	-0-	-220	-0-	2709	1	19190	3	N	70	333	1			98
							77	9									
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									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	22380 X	614	-0-	-21766	-0-	83	1	531	3	N	-0-					298
10	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	1672	1	19603	2	N	-0-	177	1			121
11	15300 X	10836	-0-	-4464	-0-	9813	1	1023	3	N	-0-					121
12	15810 X	6320	-0-	-9490	-0-	781	1	5531	3	N	7					128
						8	9									
*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									

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

09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3748	-0-	-508	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

09	7380 X	603	-0-	-6777	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	1963	-0-	-455	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	11732 X	2680	-0-	-9052	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

09	65430 X	22459	-0-	-42971	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
10	67611 X	9	-0-	-67602	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	65430 X	-0-	-0-	-65430	-0-					N	-0-					-0-
12	65131 X	35799	-0-	-29332	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
01	68096 X	68096	-0-	-0-	-0-	68096	2			N	-0-					-0-
*02	59382 X	59382	-0-	-0-	-0-	59382	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

09	16110 X	13806	-0-	-2304	-0-	222	1	13584	2	N	-0-					-0-
10	16647 X	14599	-0-	-2048	-0-	224	1	14375	2	N	-0-					-0-
11	15540 X	13902	-0-	-1638	-0-	223	1	13679	2	N	-0-					-0-
12	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	275	1	15852	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	109710 X	85211	-0-	-24499	-0-	2469	1	82742	2	N	-0-					-0-
10	112003 X	107272	-0-	-4731	-0-	2963	1	104309	2	N	-0-					-0-
11	103170 X	96262	-0-	-6908	-0-	2622	1	93640	2	N	-0-					-0-
12	106609 X	100553	-0-	-6056	-0-	2773	1	97780	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

09	7170 X	5316	-0-	-1854	-0-	154	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	7068 X	4951	-0-	-2117	-0-	137	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	6600 X	4639	-0-	-1961	-0-	126	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5890 X	4740	-0-	-1150	-0-	131	1	4609	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

09	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	831	1	27840	2	N	-0-					-0-
10	27187 X	24898	-0-	-2289	-0-	688	1	24210	2	N	-0-					-0-
11	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	599	1	21373	2	N	-0-					-0-
12	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	792	1	27925	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

09	37950 X	30870	-0-	-7080	-0-	496	1	30374	2	N	-0-					-0-
10	39215 X	33196	-0-	-6019	-0-	508	1	32688	2	N	-0-					-0-
11	33720 X	28154	-0-	-5566	-0-	451	1	27703	2	N	-0-					-0-
12	34844 X	29681	-0-	-5163	-0-	507	1	29174	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

09	14490 X	14032	-0-	-458	-0-	407	1	13625	2	N	-0-					-0-
10	15872 X	13702	-0-	-2170	-0-	378	1	13324	2	N	-0-					-0-
11	15360 X	14685	-0-	-675	-0-	400	1	14285	2	N	-0-					-0-
12	15872 X	14279	-0-	-1593	-0-	394	1	13885	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

09	3960 X	151	-0-	-3809	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-
10	4092 X	30	-0-	-4062	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

09	31500 X	29243	-0-	-2257	-0-	847	1	28396	2	N	-0-					-0-
10	32550 X	29725	-0-	-2825	-0-	821	1	28904	2	N	-0-					-0-
11	30780 X	28511	-0-	-2269	-0-	777	1	27734	2	N	-0-					-0-
12	31403 X	27464	-0-	-3939	-0-	757	1	26707	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	12960 X	1921	-0-	-11039	-0-	56	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	13392 X	11008	-0-	-2384	-0-	304	1	10704	2	N	-0-					-0-
11	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	269	1	9599	2	N	-0-					-0-
12	9889 X	7121	-0-	-2768	-0-	196	1	6925	2	N	-0-					-0-
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-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

09	14B2 EXT	2	-0-	2	323	2	2			N	-0-					-0-
10	327 X	4	-0-	-323	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100 N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	8045	-0-	5045	5654	8045	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	8006	-0-	4906	10560	8006	2			N	-0-					-0-
01	18318 X	7758	-0-	-10560	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

09	85650 X	76485	-0-	-9165	-0-	1228	1	75257	2	N	-0-					-0-
10	89094 X	81140	-0-	-7954	-0-	1243	1	79897	2	N	-0-					-0-
11	86220 X	74918	-0-	-11302	-0-	1201	1	73717	2	N	-0-					-0-
12	89094 X	71371	-0-	-17723	-0-	1219	1	70152	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

09	38520 X	38210	-0-	-310	-0-	613	1	37597	2	N	-0-					-0-
10	39804 X	37411	-0-	-2393	-0-	573	1	36838	2	N	-0-					-0-
11	36000 X	32008	-0-	-3992	-0-	513	1	31495	2	N	-0-					-0-
12	39494 X	32053	-0-	-7441	-0-	547	1	31506	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

09	54270 X	49337	-0-	-4933	-0-	792	1	48545	2	N	-0-					-0-
10	54746 X	47535	-0-	-7211	-0-	728	1	46807	2	N	-0-					-0-
11	51900 X	47355	-0-	-4545	-0-	759	1	46596	2	N	-0-					-0-
12	52111 X	42308	-0-	-9803	-0-	722	1	41586	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 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
09	80310 X	71470	-0-	-8840	-0-	2071	1	69399	2	N	-0-					-0-
10	83359 X	70904	-0-	-12455	-0-	1958	1	68946	2	N	-0-					-0-
11	80670 X	77382	-0-	-3288	-0-	2108	1	75274	2	N	-0-					-0-
12	83359 X	75034	-0-	-8325	-0-	2069	1	72965	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

09	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	337	1	20631	2	N	-0-					-0-
10	21359 X	21060	-0-	-299	-0-	323	1	20737	2	N	-0-					-0-
11	20670 X	11415	-0-	-9255	-0-	183	1	11232	2	N	-0-					-0-
12	21669 X	140	-0-	-21529	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
01	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					-0-
02	17612 X	291	-0-	-17321	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

09	97140 X	95260	-0-	-1880	-0-	1529	1	93731	2	N	-0-					-0-
10	103695 X	96375	-0-	-7320	-0-	1476	1	94899	2	N	-0-					-0-
11	100350 X	88442	-0-	-11908	-0-	1418	1	87024	2	N	-0-					-0-
12	103695 X	90987	-0-	-12708	-0-	1554	1	89433	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	81	1	4954	2	N	-0-					-0-
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	94	1	6026	2	N	-0-					-0-
11	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	70	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	86	1	4927	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

09	20400 X	4254	-0-	-16146	-0-	68	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	21080 X	18701	-0-	-2379	-0-	286	1	18415	2	N	-0-					-0-
11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	289	1	17734	2	N	-0-					-0-
12	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	295	1	16992	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

09	23190 X	13391	-0-	-9799	-0-	388	1	13003	2	N	-0-					-0-
10	23188 X	15807	-0-	-7381	-0-	437	1	15370	2	N	-0-					-0-
11	22440 X	19616	-0-	-2824	-0-	534	1	19082	2	N	-0-					-0-
12	21855 X	20201	-0-	-1654	-0-	557	1	19644	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	837	X	160	-0-	-677	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	992	X	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	992	X	487	-0-	-505	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

09	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	533	1	32652	2	N	-0-					-0-
10	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	505	1	32454	2	N	-0-					-0-
11	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	465	1	28560	2	N	-0-					-0-
12	27931	X	27330	-0-	-601	-0-	467	1	26863	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

09	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	324	1	19863	2	N	-0-					-0-
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	264	1	16979	2	N	-0-					-0-
11	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	273	1	16774	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	14536	-0-	-1708	-0-	248	1	14288	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

09	17880	X	13187	-0-	-4693	-0-	212	1	12975	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	14590	-0-	-3886	-0-	223	1	14367	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	12291	-0-	-5589	-0-	197	1	12094	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	12209	-0-	-1865	-0-	208	1	12001	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	248	1	8313	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6253	-0-	-2055	-0-	173	1	6080	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5240	-0-	-2800	-0-	143	1	5097	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	2799	-0-	-5509	-0-	77	1	2722	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

09	4710	X	1217	-0-	-3493	-0-	20	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	1967	-0-	-2311	-0-	30	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	1839	-0-	-2301	-0-	29	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	41	1	2355	2	N	-0-					-0-
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-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

09	54210	X	51664	-0-	-2546	-0-	829	1	50835	2	N	-0-					-0-
10	56478	X	56478	-0-	-0-	-0-	865	1	55613	2	N	-0-					-0-
11	54210	X	52799	-0-	-1411	-0-	846	1	51953	2	N	-0-					-0-
12	56017	X	54920	-0-	-1097	-0-	938	1	53982	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	373	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	434	1	7849	2	N	-0-					-0-
11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	274	1	6729	2	N	-0-					-0-
12	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	427	1	8814	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1	5857	2	N	-0-					-0-
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	295	1	5338	2	N	-0-					-0-
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	230	1	5661	2	N	-0-					-0-
12	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	628	1	12982	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

09	3390 X	974	-0-	-2416	-0-	16	1	958	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

09	4890 X	155	-0-	-4735	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	2630	-0-	-1524	-0-	138	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	8	-0-	-4012	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-					-0-
10	T. A.	2301	-0-	2301	3381	35	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	3381 X	-0-	-0-	-3381	-0-					N	-0-					-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

09	19860 X	18867	-0-	-993	-0-	303	1	18564	2	N	-0-					-0-
10	19995 X	17423	-0-	-2572	-0-	267	1	17156	2	N	-0-					-0-
11	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	317	1	19485	2	N	-0-					-0-
12	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	350	1	20133	2	N	-0-					-0-
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-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

09	4980 X	4037	-0-	-943	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	3090	X	1853	-0-	-1237	-0-	30	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1935	-0-	-1258	-0-	30	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1655	-0-	-1435	-0-	27	1	1628	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	22	1	1253	2	N	-0-					-0-
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-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	180	1	11592	2	N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	54	1	3344	2	N	-0-					-0-
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	115	1	6618	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

09	101700	X	94750	-0-	-6950	-0-	1521	1	93229	2	N	-0-					-0-
10	102703	X	90829	-0-	-11874	-0-	1391	1	89438	2	N	-0-					-0-
11	95400	X	88408	-0-	-6992	-0-	1417	1	86991	2	N	-0-					-0-
12	97898	X	83802	-0-	-14096	-0-	1431	1	82371	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

09	13980	X	10476	-0-	-3504	-0-	304	1	10172	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	4572	-0-	-9874	-0-	126	1	4446	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	6867	-0-	-7113	-0-	187	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	7360	-0-	-3459	-0-	203	1	7157	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

09	7560	X	4949	-0-	-2611	-0-	277	1	4672	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	4972	-0-	-2840	-0-	260	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4992	-0-	-1848	-0-	195	1	4797	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	757	-0-	-4606	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
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-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

09	480	X	208	-0-	-272	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4685	-0-	1585	1585	216	1	4469	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	2393	2	N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	39	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	40	1	2448	2	N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	45	1	2564	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	818	1	27421	2	N	-0-					-0-
10	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	712	1	25069	2	N	-0-					-0-
11	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	646	1	23061	2	N	-0-					-0-
12	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	545	1	19236	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	429	1	7232	2	N	-0-					-0-
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	410	1	7415	2	N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	406	1	9978	2	N	-0-					-0-
12	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	518	1	10712	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1590	X	242	-0-	-1348	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
11	210	X	206	-0-	-4	-0-	6	1	200	2	N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	959	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1260	X	444	-0-	-816	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	28	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	379	-0-	-701	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	857	-0-	-259	-0-	24	1	833	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5370 X	4314	-0-	-1056	-0-	242	1	4072	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	3566	-0-	-1983	-0-	187	1	3379	2	N	-0-			-0-
11	5370 X	2543	-0-	-2827	-0-	99	1	2444	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	3382	-0-	-2012	-0-	156	1	3226	2	N	-0-			-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

09	8850 X	6270	-0-	-2580	-0-	351	1	5919	2	N	-0-			-0-
10	8773 X	5861	-0-	-2912	-0-	307	1	5554	2	N	-0-			-0-
11	8490 X	5145	-0-	-3345	-0-	201	1	4944	2	N	-0-			-0-
12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	346	1	7145	2	N	-0-			-0-
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-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	N	-0-			-0-
11	360 N	70	-0-	-290	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

09	15990 X	14731	-0-	-1259	-0-	427	1	14304	2	N	-0-			-0-
10	16523 X	12709	-0-	-3814	-0-	351	1	12358	2	N	-0-			-0-
11	15540 X	14552	-0-	-988	-0-	396	1	14156	2	N	-0-			-0-
12	16058 X	13099	-0-	-2959	-0-	361	1	12738	2	N	-0-			-0-
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-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

09	6750 X	3553	-0-	-3197	-0-	199	1	3354	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	5207	-0-	-1768	-0-	273	1	4934	2	N	-0-			-0-
11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	187	1	4589	2	N	-0-			-0-
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	222	1	4594	2	N	-0-			-0-
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-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

09	22470 X	7835	-0-	-14635	-0-	126	1	7709	2	N	-0-			-0-
10	23219 X	21924	-0-	-1295	-0-	336	1	21588	2	N	-0-			-0-
11	21960 X	15836	-0-	-6124	-0-	254	1	15582	2	N	-0-			-0-
12	20584 X	15245	-0-	-5339	-0-	260	1	14985	2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	50	1	3057	2	N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	40	1	2589	2	N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	176	1	5892	2	N	-0-					-0-
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	158	1	5566	2	N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	159	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	55	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	67	1	1380	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	29280	X	26241	-0-	-3039	-0-	760	1	25481	2	N	-0-					-0-
10	30256	X	29229	-0-	-1027	-0-	807	1	28422	2	N	-0-					-0-
11	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	932	1	33266	2	N	-0-					-0-
12	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	885	1	31201	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	67310	X	67310	-0-	-0-	-0-	1081	1	66229	2	N	-0-					-0-
10	68231	X	63728	-0-	-4503	-0-	976	1	62752	2	N	-0-					-0-
11	66030	X	64623	-0-	-1407	-0-	1036	1	63587	2	N	-0-					-0-
12	68231	X	66776	-0-	-1455	-0-	1140	1	65636	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

09	46890 X	44592	-0-	-2298	-0-	716	1	43876	2	N	-0-					-0-
10	48453 X	44214	-0-	-4239	-0-	677	1	43537	2	N	-0-					-0-
11	45990 X	43098	-0-	-2892	-0-	691	1	42407	2	N	-0-					-0-
12	46655 X	43312	-0-	-3343	-0-	740	1	42572	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1	4010	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3857	-0-	-111	-0-	107	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	1179	-0-	-2661	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	2246	-0-	-1722	-0-	62	1	2184	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

09	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	4201	-0-	-1619	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	4046	-0-	-1968	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4759	-0-	-449	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

09	12210 X	11940	-0-	-270	-0-	346	1	11594	2	N	-0-					-0-
10	11997 X	11587	-0-	-410	-0-	320	1	11267	2	N	-0-					-0-
11	11580 X	11281	-0-	-299	-0-	307	1	10974	2	N	-0-					-0-
12	12338 X	10806	-0-	-1532	-0-	298	1	10508	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

09	33862 X	33862	-0-	-0-	-0-	544	1	33318	2	N	-0-					-0-
10	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	493	1	31726	2	N	-0-					-0-
11	30690 X	27177	-0-	-3513	-0-	436	1	26741	2	N	-0-					-0-
12	34999 X	31037	-0-	-3962	-0-	530	1	30507	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
09	25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	744	1	24917	2	N	-0-					-0-
10	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	771	1	27151	2	N	-0-					-0-
11	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	653	1	23327	2	N	-0-					-0-
12	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	830	1	29260	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

09	59640 X	53504	-0-	-6136	-0-	859	1	52645	2	N	-0-					-0-
10	61628 X	52286	-0-	-9342	-0-	801	1	51485	2	N	-0-					-0-
11	55410 X	38385	-0-	-17025	-0-	615	1	37770	2	N	-0-					-0-
12	55366 X	48282	-0-	-7084	-0-	824	1	47458	2	N	-0-					-0-
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-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

09	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	24560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	27034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	26669	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	27046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

09	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
*02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

09	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511 N	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1947	-0-	-433	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27120 X	13302	-0-	-13818	-0-	13302	2			N	-0-			-0-
10	28024 X	11544	-0-	-16480	-0-	11544	2			N	-0-			-0-
11	26820 X	9087	-0-	-17733	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
12	22289 X	1917	-0-	-20372	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
01	21979 X	2250	-0-	-19729	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
02	6888 X	1359	-0-	-5529	-0-	1359	2			N	-0-			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

09	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
10	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	1524	-0-	-240	-0-	1524	3			N	-0-			-0-

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

09	2580 X	1595	-0-	-985	-0-	54	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	2398	-0-	-268	-0-	105	1	2293	2	N	-0-			-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	123	1	2707	2	N	-0-			-0-
12	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-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

09	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	139	1	893	2	N	-0-			140
10	1023 N	154	-0-	-869	-0-	23	1	131	2	N	-0-			140
11	1050 N	59	-0-	-991	-0-	9	1	50	2	N	-0-			140
12	1054 N	11	-0-	-1043	-0-	2	1	9	2	N	-0-			140
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

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	364	1	2349	2	N	-0-					83
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	426	1	2471	2	N	-0-					83
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	354	1	1967	2	N	-0-					83
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	351	1	1885	2	N	-0-					83
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

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					129
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					129

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
09	8610	X	6188	-0-	-2422	-0-	831	1	5357	2	N	-0-					39
10	8897	X	6228	-0-	-2669	-0-	917	1	5311	2	N	-0-					39
11	8070	X	6083	-0-	-1987	-0-	926	1	5143	2	N	13	13	8			39
							14	9									
12	6789	X	6287	-0-	-502	-0-	982	1	5281	2	N	22	22	8			39
							24	9									
01	6696	X	5485	-0-	-1211	-0-	915	1	4547	2	N	21	21	8			39
							23	9									
02	DLQ	G-10	5557	-0-	5557	5557	1241	1	4316	2	N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	690	N	453	-0-	-237	-0-	34	1	419	2	N	-0-					58
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	29	1	360	2	N	2	2	8			58
							2	9									
11	450	N	162	-0-	-288	-0-	13	1	149	2	N	-0-					58
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	4					62
							4	9									
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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

09	390	N	266	-0-	-124	-0-	44	1	215	2	N	6					112
							7	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	49	1	222	2	N	9	16	1			105
							10	9									
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	41	1	205	2	N	8					113
							9	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	211	2	N	5	16	1			102
							6	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

09	240	N	129	-0-	-111	-0-	21	1	101	2	N	6					90
							7	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	10	16	1			84
							11	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	8					92
							9	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	N	5	16	1			81
							6	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

09	3000	N	3373	-0-	373	789	569	1	2790	2	N	13	7	8			128
							14	9									
10	3053	N	2264	-0-	-789	-0-	406	1	1838	2	N	18	15	1	8	8	123
							20	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	637	1	3169	2	N	11	3	8			131
							12	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	782	1	3339	2	N	5	16	1			120
							6	9									
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
09	3756	X	2415	-0-	-1341	-0-	404	1	1978	2	N	30	4	8			234
							33	9									
10	2821	X	1878	-0-	-943	-0-	334	1	1511	2	N	30	16	1			248
							33	9									
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	329	1	1638	2	N	62	179	1			131
							68	9									
12	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	351	1	1498	2	N	49	16	1			164
							54	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	159	1	779	2	N	-0-					147
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	112	1	507	2	N	-0-					147
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	2	N	-0-					147
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	121	1	518	2	N	-0-					147
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

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	489	1	2396	2	N	-0-					45
10	620	N	65	-0-	-555	-0-	12	1	53	2	N	-0-					45
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	337	1	1677	2	N	-0-					45
12	2976	N	892	-0-	-2084	-0-	169	1	723	2	N	-0-					45
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

09	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-					3
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					3
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					3
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					3
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					3
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					160
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					160
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					160
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					160
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					160
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

09	12090	X	4916	-0-	-7174	-0-	4916	3			Y	-0-					180
10	12493	X	7909	-0-	-4584	-0-	7909	3			Y	-0-					180
11	6870	X	4772	-0-	-2098	-0-	4772	3			Y	-0-					180
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3			Y	-0-					180
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					180
*02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					180

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	2542 X	2540	-0-	-2	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
02	2296 X	2144	-0-	-152	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

09	2550 X	2378	-0-	-172	-0-	2378	3			Y	-0-					45
10	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	2317	3			Y	-0-					45
11	2550 X	2229	-0-	-321	-0-	2229	3			Y	-0-					45
12	2449 N	2430	-0-	-19	-0-	2430	3			Y	-0-					45
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					45
*02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					163
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					163
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					163
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					163
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					163
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

09	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					22
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					22
11	1050 N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					22
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					22
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					22
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	5	7	1			7
						6	9									
10	1395 N	958	-0-	-437	-0-	31	1	920	2	Y	6	6	1			7
						7	9									
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	6					13
						7	9									
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	12	11	1			14
						13	9									
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	172	1	5237	2	Y	33	37	1			45
							36	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	115	1	3419	2	Y	23	40	1			28
							25	9									
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	Y	23					51
							25	9									
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	196	1	5882	2	Y	60	43	1			68
							66	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	Y	10					21
							11	9									
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1602	2	Y	17	18	1			20
							19	9									
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			14
							13	9									

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
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	2	Y	21	37	1			33
							23	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	175	1	5217	2	Y	34	29	1			38
							37	9									
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	189	1	5453	2	Y	30					68
							33	9									
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	182	1	5468	2	Y	57	57	1			68
							63	9									
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									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 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
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-					34
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-					34
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					34
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					34
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					34
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					34

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
09	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	71	1	2168	2	Y	13	14	1			17
							14	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2213	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	Y	11					27
							12	9									
12	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	58	1	1749	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
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									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	6					14
							7	9									
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	34	1	1031	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
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									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	2	Y	29	66	1			51
							32	9									
10	8029	X	1720	-0-	-6309	-0-	55	1	1653	2	Y	11	45	1			17
							12	9									
11	7770	X	2663	-0-	-5107	-0-	89	1	2559	2	Y	14					31
							15	9									
12	8029	X	2106	-0-	-5923	-0-	67	1	2016	2	Y	21	26	1			26
							23	9									
*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									

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
09	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	47	1	1475	2	N	-0-					208
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	48	1	1596	2	N	89	185	1			112
							98	9									
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	36	1	1262	2	N	16					128
							18	9									
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	39	1	1357	2	N	-0-					128
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

09	1530	N	1059	-0-	-471	-0-	112	1	947	2	N	-0-					157
10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	56	1	954	2	N	-0-					157
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	58	1	886	2	N	-0-					157
12	1085	N	587	-0-	-498	-0-	29	1	558	2	N	-0-					157
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

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

*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-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	247	1	2971	2	N	6	15	1			34
							7	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	279	1	3280	2	N	7	1	8			40
							8	9									
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	234	1	2637	2	N	1					41
							1	9									
12	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	219	1	2452	2	N	4					45
							4	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

09	690	X	618	-0-	-72	-0-	47	1	570	2	N	1	4	1			59
							1	9									
10	713	X	678	-0-	-35	-0-	53	1	624	2	N	1					60
							1	9									
11	630	X	600	-0-	-30	-0-	49	1	551	2	N	-0-					60
12	651	X	583	-0-	-68	-0-	48	1	534	2	N	1					61
							1	9									
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									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	199	1	2401	2	N	4	17	1			77
							4	9									
10	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	209	1	2451	2	N	7					84
							8	9									
11	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	211	1	2386	2	N	1					85
							1	9									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	221	1	2474	2	N	3					88
							3	9									
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									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	204	1	2461	2	N	4	16	1			170
							4	9									
10	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	196	1	2300	2	N	19	1	8			188
							21	9									
11	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	188	1	2123	2	N	1					189
							1	9									
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	198	1	2218	2	N	15					204
							17	9									
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									

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
09	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	204	1	2459	2	N	5	15	1			29
							6	9									
10	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	225	1	2641	2	N	6	1	8			34
							7	9									
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	216	1	2433	2	N	1					35
							1	9									
12	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	225	1	2519	2	N	4					39
							4	9									
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	225	1	2475	2	N	23	18	1			44
							25	9									
02	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	206	1	2255	2	N	18					62
							20	9									

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
09	1560	X	1554	-0-	-6	-0-	119	1	1429	2	N	5	9	1			149
							6	9									
10	1612	X	1479	-0-	-133	-0-	114	1	1339	2	N	24	1	8			172
							26	9									
11	1470	X	1422	-0-	-48	-0-	116	1	1306	2	N	-0-					172
12	1612	X	1445	-0-	-167	-0-	118	1	1324	2	N	3					175
							3	9									
01	1612	X	1563	-0-	-49	-0-	129	1	1421	2	N	12	10	1			177
							13	9									
02	1456	X	1453	-0-	-3	-0-	119	1	1305	2	N	26					203
							29	9									

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 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
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	270	1	3257	2	N	6	25	1			59
							7	9									
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	289	1	3399	2	N	7					66
							8	9									
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	262	1	2962	2	N	1					67
							1	9									
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	288	1	3228	2	N	5					72
							6	9									
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									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1140 X	1037	-0-	-103	-0-	79	1	958	2	N	-0-					25
10	1116 X	1083	-0-	-33	-0-	85	1	997	2	N	1	1	8			25
						1	9									
11	1080 X	1002	-0-	-78	-0-	82	1	920	2	N	-0-					25
12	1116 X	963	-0-	-153	-0-	79	1	884	2	N	-0-					25
01	1116 X	1080	-0-	-36	-0-	89	1	980	2	N	10					35
						11	9									
02	980 X	965	-0-	-15	-0-	80	1	879	2	N	5					40
						6	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

09	150 X	106	-0-	-44	-0-	18	1	86	2	N	2					84
						2	9									
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	4	6	1			82
						4	9									
11	150 X	142	-0-	-8	-0-	23	1	116	2	N	3					85
						3	9									
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	N	2	6	1			81
						2	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	218	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	332	1	1503	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	207	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1333 X	1217	-0-	-116	-0-	231	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	389	-0-	-1440	-0-	67	1	321	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1652 X	1395	-0-	-257	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					-0-

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

09	2490 X	1811	-0-	-679	-0-	1803	2	8	9	Y	7	116	1			21
10	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2372	2	3	9	Y	3					24
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1					25
12	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			Y	-0-					25
01	2387 X	1914	-0-	-473	-0-	1914	2			Y	-0-					25
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			Y	-0-					25

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	4440 X	123	-0-	-4317	-0-	123	2			N	-0-			71
10	4588 X	1994	-0-	-2594	-0-	199	1	1795	2	N	-0-			71
11	4440 X	2644	-0-	-1796	-0-	316	1	2321	2	N	6			77
						7	9							
12	4433 X	3243	-0-	-1190	-0-	385	1	2855	2	N	3			80
						3	9							
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	272	-0-	272	272	20	1	252	2	N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	9720 #	8174	-0-	-1546	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
10	9021 #	8551	-0-	-470	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
11	8730 #	7529	-0-	-1201	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
12	9021 #	7961	-0-	-1060	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
01	9107 R	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
*02	7846 R	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			-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
09	2220 X	1869	-0-	-351	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
10	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
11	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
01	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
02	2016 X	1952	-0-	-64	-0-	1952	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

09	20880 X	7442	-0-	-13438	-0-	7442	2			N	-0-			-0-
10	21576 X	3519	-0-	-18057	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
11	20880 X	3471	-0-	-17409	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
12	19902 X	15704	-0-	-4198	-0-	15704	2			N	-0-			-0-
01	14012 X	8677	-0-	-5335	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
*02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

09	2400 N	1842	-0-	-558	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-			2
10	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			2
11	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-			2
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-			2
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

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

09	2640 N	2430	-0-	-210	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			22
10	2697 N	2314	-0-	-383	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-			22
11	2640 N	2328	-0-	-312	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			22
12	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

09	4410 X	4198	-0-	-212	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-			8
10	4557 X	4329	-0-	-228	-0-	43	1	4286	2	Y	-0-			8
11	4410 X	4319	-0-	-91	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-			8
12	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-			8
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

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-			18
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-			18
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-			18
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-			18
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

09	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-			64
10	5766 X	5082	-0-	-684	-0-	50	1	5032	2	Y	-0-			64
11	5280 X	4909	-0-	-371	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-			64
12	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-			64
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

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

09	360 N	259	-0-	-101	-0-	3	1	256	2	Y	-0-			7
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			7
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	3	1	262	2	Y	-0-			7
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	3	1	262	2	Y	-0-			7
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

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-			69
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-			69
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			69
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			69
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

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

09	2070 N	587	-0-	-1483	-0-	6	1	581	2	Y	-0-			16
10	1829 N	423	-0-	-1406	-0-	4	1	419	2	Y	-0-			16
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	2	Y	-0-			16
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-			16
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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

09	330 N	306	-0-	-24	-0-	3	1	303	2	Y	-0-			138
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	310	2	Y	-0-			138
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			138
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	3	1	254	2	Y	-0-			138
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-			138
*02	280 N	268	-0-	-12	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			138

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

09	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	12	1	1220	2	Y	-0-			74
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-			74
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-			74
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-			74
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-			74
02	1148 N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-			74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			39
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	28	1	2808	2	Y	-0-			39
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			39
12	3162 X	2768	-0-	-394	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-			39
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

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

09	2310 X	1880	-0-	-430	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-			17
10	2387 X	2027	-0-	-360	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-			17
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			17
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			17
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

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

09	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			38
10	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			38
11	3450 X	2803	-0-	-647	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			38
12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-			38
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

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

09	4920 X	4731	-0-	-189	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			12
10	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	49	1	4908	2	Y	-0-			12
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-			12
12	4898 X	4726	-0-	-172	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-			12
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

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-			23
10	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-			23
11	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			23
12	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-			23
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

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

09	4110 X	3448	-0-	-662	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			13
10	4247 X	3587	-0-	-660	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			13
11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			13
12	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			13
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	6240 X	4812	-0-	-1428	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-			15
10	5611 X	4719	-0-	-892	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			15
11	5280 X	4293	-0-	-987	-0-	43	1	4250	2	Y	-0-			15
12	5239 X	4359	-0-	-880	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			15
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

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

09	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	47	1	4668	2	Y	-0-			17
10	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-			17
11	5040 X	4604	-0-	-436	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			17
12	5084 X	4826	-0-	-258	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			17
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

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			17
10	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			17
11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			17
12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			17
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

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

09	5880 X	5847	-0-	-33	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			19
10	6076 X	4911	-0-	-1165	-0-	49	1	4862	2	Y	-0-			19
11	5880 X	3115	-0-	-2765	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			19
12	6076 X	5372	-0-	-704	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-			19
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

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

09	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-			8
10	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			8
11	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			8
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			8
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

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

09	1710 N	1463	-0-	-247	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-			65
10	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			65
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			65
12	1519 N	929	-0-	-590	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			65
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

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			-0-
10	2449 N	1990	-0-	-459	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	2117	-0-	-193	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			-0-
12	2294 N	2238	-0-	-56	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-			85
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			85
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-			85
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			85
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			85
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			85

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
09	10380	X	7428	-0-	-2952	-0-	74	1	7354	2	Y	-0-			27
10	9703	X	7332	-0-	-2371	-0-	73	1	7259	2	Y	-0-			27
11	8970	X	6736	-0-	-2234	-0-	67	1	6669	2	Y	-0-			27
12	8463	X	6678	-0-	-1785	-0-	66	1	6612	2	Y	-0-			27
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

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
09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-			138
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			138
11	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	34	1	3353	2	Y	1			139
							1	9							
12	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			139
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			139
02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			139

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
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			67
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			67
11	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			67
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			67
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3919	-0-	-521	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			70
10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			70
11	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-			70
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			70
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

09	1380 N	1009	-0-	-371	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			27
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			27
11	960 N	778	-0-	-182	-0-	8	1	770	2	Y	-0-			27
12	1054 N	637	-0-	-417	-0-	6	1	631	2	Y	-0-			27
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

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			31
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			31
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			31
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			31
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

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

09	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			17
10	2821 N	2792	-0-	-29	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			17
11	2700 N	2473	-0-	-227	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-			17
12	2759 N	2079	-0-	-680	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			17
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

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2102	2	Y	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	22	1	2178	2	Y	-0-			-0-
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-			-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

09	3660 X	3394	-0-	-266	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			82
10	3782 X	1435	-0-	-2347	-0-	14	1	1421	2	Y	-0-			82
11	3660 X	383	-0-	-3277	-0-	4	1	379	2	Y	-0-			82
12	3782 X	174	-0-	-3608	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			82
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					25
10	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	35	1	3537	2	Y	15					40
							17	9									
11	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	30	1	2972	2	Y	35					75
							39	9									
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					75
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

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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					48
10	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-					48
11	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-					48
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-					48
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

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
09	6780	X	6617	-0-	-163	-0-	66	1	6551	2	Y	-0-					13
10	7006	X	6756	-0-	-250	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					13
11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-					13
12	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-					13
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

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
09	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-					18
10	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-					18
11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-					18
12	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					18
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

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 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
09	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					31
10	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-					31
11	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	40	1	3973	2	Y	-0-					31
12	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					31
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 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
09	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					32
10	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					32
11	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					32
12	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					32
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

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	42	1	4232	2	Y	-0-					12
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-					12
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					12
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-					12
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

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

09	5490	X	5244	-0-	-246	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					10
10	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	54	1	5409	2	Y	-0-					10
11	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	51	1	5060	2	Y	-0-					10
12	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					10
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

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					13
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					13
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					13
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					13
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

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

09	3900	X	3450	-0-	-450	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2240	-0-	-1790	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	878	-0-	-2812	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1428	-0-	-2199	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

09	180	N	103	-0-	-77	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					15
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					15
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-			29
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-			29
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-			29
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			29
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

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

09	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	32	1	3240	2	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3373	-0-	-533	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3436	-0-	-344	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

09	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-			-0-
10	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

09	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

09	3750	X	2866	-0-	-884	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			53
10	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			53
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-			53
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			53
01	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			53
02	2800	X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			53

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

09	210	N	202	-0-	-8	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			12
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	2	1	187	2	Y	-0-			12
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			12
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	Y	-0-			12
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

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

09	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-			64
10	6913	X	6610	-0-	-303	-0-	65	1	6545	2	Y	-0-			64
11	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	65	1	6544	2	Y	-0-			64
12	7192	X	6711	-0-	-481	-0-	66	1	6645	2	Y	-0-			64
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	7	1	687	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1856	-0-	-544	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			39
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			39
11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	22	1	2202	2	Y	1			40
							1	9							
12	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-			40
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

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
09	3510	X	1454	-0-	-2056	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	2604	X	786	-0-	-1818	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			-0-
11	1770	X	1191	-0-	-579	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			-0-
12	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	12	1	1221	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	2546	-0-	-1577	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			34
10	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			34
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	39	1	3852	2	Y	-0-			34
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			34
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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
09	3840 X	3236	-0-	-604	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			5
10	3844 X	3593	-0-	-251	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			5
11	3660 X	3530	-0-	-130	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			5
12	3782 X	3053	-0-	-729	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			5
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

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

09	3930 X	3688	-0-	-242	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			22
10	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	38	1	3819	2	Y	-0-			22
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			22
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			22
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

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-			-0-
10	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-			-0-
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			-0-
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

09	2880 X	2513	-0-	-367	-0-	25	1	2488	2	Y	-0-			32
10	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-			32
11	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-			32
12	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			32
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

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

09	3360 X	3320	-0-	-40	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-			13
10	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-			13
11	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	32	1	3234	2	Y	-0-			13
12	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-			13
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

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	1			89
							1	9							
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	Y	-0-			89
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-			89
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			89
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			89
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			89

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
09	2910	X	906	-0-	-2004	-0-	9	1	896	2	Y	1			89
							1	9							
10	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			89
11	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-			89
12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			89
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-			89
02	1988	N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-			89

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
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	2	Y	-0-			63
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	-0-			63
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			63
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-			63
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

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
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			66
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			66
11	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-			66
12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-			66
01	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-			66
02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			66

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
09	6960	X	6474	-0-	-486	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-			69
10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	67	1	6651	2	Y	-0-			69
11	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	64	1	6403	2	Y	-0-			69
12	6944	X	4411	-0-	-2533	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-			69
01	6789	X	5048	-0-	-1741	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-			69
02	6076	X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-			69

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
09	3060	X	2351	-0-	-709	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			-0-
10	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-					60
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	26	1	2643	2	Y	-0-					60
11	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					60
12	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-					60
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

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

09	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					15
10	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-					15
11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-					15
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					15
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

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

09	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					2
10	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					2
11	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					2
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-					2
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

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

09	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	59	1	5879	2	Y	-0-					15
10	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					15
11	6090	X	5753	-0-	-337	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					15
12	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-					15
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

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					22
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					22
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					22
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	5	1	483	2	Y	-0-					22
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-			-0-
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-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

09	4080 X	3519	-0-	-561	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-			10
10	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-			10
11	3810 X	3496	-0-	-314	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			10
12	3937 X	3759	-0-	-178	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			10
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

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

09	1050 N	913	-0-	-137	-0-	9	1	904	2	Y	-0-			89
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	10	1	1017	2	Y	-0-			89
11	1020 N	818	-0-	-202	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			89
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-			89
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

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

09	480 N	174	-0-	-306	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			-0-
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-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			43
10	1240 N	802	-0-	-438	-0-	8	1	793	2	Y	1	23	1	21
						1	9							
11	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-			21
12	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-			21
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

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	443	-0-	-394	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
02	756 X	548	-0-	-208	-0-	548	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	10	1	993	2	Y	-0-			63
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	Y	-0-			63
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			63
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-			63
01	1054 N	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			63
02	1540 X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			63

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

09	90 N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			47
10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			47
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			47
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-			47
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

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

09	1740 N	1237	-0-	-503	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1549	-0-	-251	-0-	15	1	1534	2	Y	-0-			-0-
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

09	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			82
10	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			82
11	3930 X	2707	-0-	-1223	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-			82
12	4061 X	2703	-0-	-1358	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-			82
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

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

09	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			6
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			6
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			6
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-			6
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

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

09	2550 N	2468	-0-	-82	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			18
10	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			18
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-			18
12	2542 N	1630	-0-	-912	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-			18
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

09	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			55
10	3410 X	3121	-0-	-289	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			55
11	3300 X	3103	-0-	-197	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-			55
12	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			55
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			55
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-			68
10	6014 X	5627	-0-	-387	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-			68
11	5430 X	5411	-0-	-19	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			68
12	5611 X	5531	-0-	-80	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			68
01	5642 X	5534	-0-	-108	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			68
*02	5096 X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			68

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

09	1950 N	1471	-0-	-479	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-			25
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			25
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-			25
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	-0-			25
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

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

09	5010 X	3688	-0-	-1322	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
10	5177 X	3596	-0-	-1581	-0-	36	1	3560	2	Y	-0-			-0-
11	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	3102	-0-	-1300	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

09	4650 X	3441	-0-	-1209	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			73
10	4247 X	3693	-0-	-554	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-			73
11	3810 X	3307	-0-	-503	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			73
12	3937 X	3073	-0-	-864	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-			73
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

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

09	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			25
10	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			25
11	3000 X	2506	-0-	-494	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			25
12	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			25
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-			12
10	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-			12
11	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			12
12	4929	X	4160	-0-	-769	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-			12
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

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
09	3900	X	2584	-0-	-1316	-0-	26	1	2558	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	2995	-0-	-905	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
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-

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
09	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	42	1	4151	2	Y	-0-			20
10	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			20
11	4380	X	4076	-0-	-304	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			20
12	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	43	1	4261	2	Y	-0-			20
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

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
09	3960	X	3878	-0-	-82	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			-0-
10	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2226	-0-	-264	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			12
10	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-			12
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-			12
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			12
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	46	1	4621	2	Y	-0-			-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-			-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-			-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	Y	173	191	1			55
							190	9									
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	31	1	3053	2	Y	-0-					55
11	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					55
12	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					55
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

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

09	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	47	1	4741	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	49	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	48	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4790	-0-	-232	-0-	47	1	4743	2	N	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	-0-					13
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					13
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					13
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					13
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

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

09	2550	X	2379	-0-	-171	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2094	-0-	-396	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

09	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

09	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	46	1	4604	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4080 X	3840	-0-	-240	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-			2
10	4216 X	4166	-0-	-50	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-			2
11	3900 X	3436	-0-	-464	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-			2
12	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-			2
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

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

09	3990 X	3897	-0-	-93	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-			3
10	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-			3
11	4350 X	3770	-0-	-580	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-			3
12	4495 X	3960	-0-	-535	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			3
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

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

09	3630 X	3324	-0-	-306	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			5
10	3658 X	2750	-0-	-908	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-			5
11	3540 X	2968	-0-	-572	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			5
12	3596 X	2915	-0-	-681	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			5
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

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

09	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	67	1	6672	2	N	-0-			21
10	6696 X	5368	-0-	-1328	-0-	53	1	5315	2	N	-0-			21
11	6480 X	3813	-0-	-2667	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			21
12	6696 X	4863	-0-	-1833	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			21
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

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

09	8910 X	7902	-0-	-1008	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-			16
10	9207 X	7521	-0-	-1686	-0-	74	1	7447	2	Y	-0-			16
11	8100 X	7181	-0-	-919	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-			16
12	8370 X	7752	-0-	-618	-0-	77	1	7675	2	Y	-0-			16
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

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

09	2640 N	2486	-0-	-154	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			64
10	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	25	1	2516	2	Y	-0-			64
11	2550 N	2378	-0-	-172	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			64
12	2573 N	2224	-0-	-349	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			64
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	383	1	2749	2	N	-0-					62
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	394	1	2950	2	N	1					63
							1	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	336	1	2667	2	N	-0-					63
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	402	1	3043	2	N	-0-					63
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	387	1	2607	2	N	-0-					63
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	385	1	2953	2	N	48					111
							53	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	244	1	1755	2	N	-0-					237
10	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	228	1	1704	2	N	-0-					237
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	220	1	1744	2	N	-0-					237
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	233	1	1763	2	N	-0-					237
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					237
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	N	27					264
							30	9									

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	156	1	1121	2	N	-0-					84
10	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	120	1	898	2	N	-0-					84
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	144	1	1145	2	N	-0-					84
12	1333	N	935	-0-	-398	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
01	1023	N	727	-0-	-296	-0-	94	1	633	2	N	-0-					84
02	1204	N	544	-0-	-660	-0-	62	1	473	2	N	8					92
							9	9									

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-					60
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	5	1	347	2	N	-0-					60
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	5	1	381	2	N	-0-					60
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	34	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	28	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1802	-0-	-448	-0-	23	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	24	1	1788	2	N	-0-					-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

09	870	N	823	-0-	-47	-0-	101	1	722	2	N	-0-					160
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	116	1	865	2	N	-0-					160
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	90	1	709	2	N	-0-					160
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	775	2	N	-0-					160
01	992	N	661	-0-	-331	-0-	85	1	576	2	N	-0-					160
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	N	11					171
							12	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

09	360	N	292	-0-	-68	-0-	36	1	256	2	N	-0-					22
10	403	N	205	-0-	-198	-0-	24	1	181	2	N	-0-					22
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	96	1	757	2	N	-0-					22
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					22
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					22
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	70	1	541	2	N	9					31
							10	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	25	1	1685	2	N	-0-					129
10	2790	X	1746	-0-	-1044	-0-	24	1	1722	2	N	-0-					129
11	2700	X	1763	-0-	-937	-0-	23	1	1740	2	N	-0-					129
12	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	23	1	1672	2	N	-0-					129
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	57	1	3886	2	N	-0-					32
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	55	1	3931	2	N	-0-					32
11	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	41	1	3181	2	N	-0-					32
12	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	55	1	4099	2	N	-0-					32
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

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

09	870	N	344	-0-	-526	-0-	58	1	286	2	N	-0-					124
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	111	1	550	2	N	1	1	8			124
							1	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-					124
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	140	1	673	2	N	-0-					124
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									

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
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	47	1	3165	2	N	-0-					55
10	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	44	1	3149	2	N	-0-					55
11	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	37	1	2829	2	N	-0-					55
12	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	32	1	2396	2	N	-0-					55
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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

09	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	161	1	1154	2	N	-0-					299
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	235	1	1761	2	N	-0-					299
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	158	1	1254	2	N	-0-					299
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	226	1	1713	2	N	-0-					299
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	234	1	1579	2	N	-0-					299
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	192	1	1471	2	N	24					323
							26	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

09	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-	925	1	62506	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	79126	X	79126	-0-	-0-	-0-	1093	1	78024	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	64899	X	64899	-0-	-0-	-0-	833	1	64066	2	N	-0-					-0-
12	64393	X	64393	-0-	-0-	-0-	856	1	63534	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	270	1	18241	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19747	X	17511	-0-	-2236	-0-	242	1	17268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
12	19747	X	8528	-0-	-11219	-0-	113	1	8413	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

09	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	2636	1	32207	2	N	-0-					-0-
10	35092	X	34873	-0-	-219	-0-	2683	1	32188	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	33960	X	31965	-0-	-1995	-0-	2543	1	29422	2	N	-0-					-0-
12	35092	X	32935	-0-	-2157	-0-	2652	1	30282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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 #: 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
09	23040	X	19085	-0-	-3955	-0-	1650	1	17435	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	20461	-0-	-3347	-0-	851	1	19596	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	54796	X	54796	-0-	-0-	-0-	2125	1	52671	2	N	-0-					-0-
12	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	2276	1	57870	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

09	7110	X	6961	-0-	-149	-0-	101	1	6860	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	103	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7650	X	7253	-0-	-397	-0-	93	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7275	-0-	-630	-0-	97	1	7178	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

09	41280	X	37487	-0-	-3793	-0-	3917	1	33569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42656	X	36835	-0-	-5821	-0-	3320	1	33512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	48318	X	48318	-0-	-0-	-0-	3997	1	44321	2	N	-0-					-0-
12	42656	X	33246	-0-	-9410	-0-	3043	1	30202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

09	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	68	1	505	2	N	3	3	8			22
							3	9									
11	780	N	485	-0-	-295	-0-	60	1	425	2	N	-0-					22
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	55	1	351	2	N	1					23
							1	9									
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									

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
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1052	2	N	43					135
							47	9									
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	132	1	973	2	N	74					209
							81	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	35	181	1			63
							39	9									
12	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	140	1	894	2	N	26					89
							29	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1598	1	11817	2	N	58	3	8			98
							64	9									
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1505	1	11141	2	N	155	3	8			250
							171	9									
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1275	1	8987	2	N	96	188	1	2	8	156
							106	9									
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1285	1	8203	2	N	62					218
							68	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	114	1	843	2	N	-0-					84
10	1054	N	817	-0-	-237	-0-	97	1	720	2	N	-0-					84
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	105	1	740	2	N	-0-					84
12	992	N	552	-0-	-440	-0-	75	1	477	2	N	-0-					84
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	4345	-0-	-2315	-0-	518	1	3827	2	N	-0-					64
10	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	582	1	4304	2	N	12	1	8			75
							13	9									
11	5370	X	3991	-0-	-1379	-0-	496	1	3495	2	N	-0-					75
12	5549	X	4023	-0-	-1526	-0-	545	1	3478	2	N	-0-					75
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									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	30	1	3385	2	N	-0-					46
10	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	31	1	3273	2	N	-0-					46
11	3480	X	2325	-0-	-1155	-0-	26	1	2299	2	N	-0-					46
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	60	1	3660	2	N	-0-					46
01	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	56	1	3227	2	N	-0-					16
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	54	1	3004	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	30	1	16	2	N	-0-					162
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					162
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					162
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	N	-0-					162
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	4	N	-0-					162
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	4	1	11	2	N	-0-					162

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
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	2	N	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	868	N	790	-0-	-78	-0-	31	1	759	2	N	-0-			-0-
*04	840	N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	2	N	-0-			-0-
*05	806	N	727	-0-	-79	-0-	29	1	698	2	N	-0-			-0-
*06	750	N	734	-0-	-16	-0-	30	1	704	2	N	-0-			-0-
*07	806	N	733	-0-	-73	-0-	31	1	702	2	N	-0-			-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-			-0-
*09	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	2	N	-0-			-0-
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	25	1	584	2	N	-0-			-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	23	1	556	2	N	-0-			-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	2	N	-0-			-0-
*04	180	N	158	-0-	-22	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-			-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	120	1	2938	2	N	-0-			-0-
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	-0-			-0-
*05	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	88	1	2126	2	N	-0-			-0-
*06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	66	1	1553	2	N	-0-			-0-
*07	2883	X	1246	-0-	-1637	-0-	51	1	1195	2	N	-0-			-0-
*08	2883	X	1245	-0-	-1638	-0-	52	1	1193	2	N	-0-			-0-
*09	2790	X	1432	-0-	-1358	-0-	60	1	1372	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	1562	-0-	-639	-0-	63	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	62	1	1372	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	3038	N	1904	-0-	-1134	-0-	75	1	1829	2	N	-0-			-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	-0-			-0-
*05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	55	1	1344	2	N	-0-			-0-
*06	1830	N	1055	-0-	-775	-0-	43	1	1012	2	N	-0-			-0-
*07	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	62	1	1423	2	N	-0-			-0-
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2096	2	N	-0-			-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	93	1	2161	2	N	-0-			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1252	-0-	-878	-0-	49	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	96	1	2141	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	165	1	2321	2	N	-0-			-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	204	1	2926	2	N	-0-			-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	218	1	2956	2	N	-0-			-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	223	1	3048	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	197	1	3016	2	N	-0-			-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2902	2	N	-0-			-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	205	1	2725	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	154	1	2367	2	N	-0-			-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	212	1	2897	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

*03	899	N	864	-0-	-35	-0-	53	1	811	2	N	-0-			-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	55	1	788	2	N	-0-			-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-			-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	57	1	773	2	N	-0-			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	50	1	761	2	N	-0-			-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	52	1	745	2	N	-0-			-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	57	1	759	2	N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	-0-			-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	55	1	749	2	N	-0-			-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

*03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	212	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	1686	-0-	-1584	-0-	112	1	1574	2	N	-0-			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	268	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	251	1	3405	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	327	1	4478	2	N	-0-			-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	310	1	4749	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	253	1	3608	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3651	-0-	-844	-0-	255	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	207	1	3188	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	259	1	3534	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	196	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	199	1	2797	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	195	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	167	1	2257	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	194	1	2656	2	N	-0-			-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	248	1	3796	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2443	-0-	-557	-0-	160	1	2283	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	919	-0-	-2088	-0-	64	1	855	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	175	1	2695	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2363	-0-	-861	-0-	161	1	2202	2	N	-0-			-0-
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-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-			-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
05	806	N	261	-0-	-545	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	2	N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	2	N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

*03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	290	1	4073	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	266	1	3819	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	282	1	3817	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3586	-0-	-1095	-0-	244	1	3342	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	265	1	4060	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4040	-0-	-310	-0-	265	1	3775	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	275	1	3664	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3938	-0-	-262	-0-	241	1	3697	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	279	1	3801	2	N	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

*03	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	284	1	4355	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	285	1	3988	2	N	-0-			-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	310	1	4465	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	312	1	4231	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	299	1	4089	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	263	1	4015	2	N	-0-			-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	N	-0-			-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	296	1	3953	2	N	-0-			-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3951	2	N	-0-			-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-			-0-
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-

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
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	215	1	5273	2	N	-0-					-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	202	1	4985	2	N	-0-					-0-
*05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	205	1	4971	2	N	-0-					-0-
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	207	1	4894	2	N	-0-					-0-
*07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	213	1	4936	2	N	-0-					-0-
*08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	205	1	4772	2	N	-0-					-0-
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4854	2	N	-0-					-0-
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	208	1	4915	2	N	-0-					-0-
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	195	1	4754	2	N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	216	1	4820	2	N	-0-					-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

*03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	186	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1759	-0-	-1001	-0-	117	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1556	-0-	-1296	-0-	101	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1450	-0-	-1310	-0-	99	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1312	-0-	-1540	-0-	89	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1235	-0-	-1617	-0-	76	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	72	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1112	2	N	-0-					-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	166	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	167	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	163	1	2231	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2350	-0-	-223	-0-	144	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2243	-0-	-217	-0-	147	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	165	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	154	1	2104	2	N	-0-					-0-
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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

09	1980	X	1108	-0-	-872	-0-	88	1	1019	2	N	1	1	8			64
							1	9									
10	1922	X	1065	-0-	-857	-0-	84	1	981	2	N	-0-					64
11	1500	X	975	-0-	-525	-0-	75	1	899	2	N	1	1	8			64
							1	9									
12	1333	X	979	-0-	-354	-0-	79	1	900	2	N	-0-					64
*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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	210	1	2423	2	N	-0-					8
10	2790 N	2704	-0-	-86	-0-	212	1	2492	2	N	-0-					8
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	200	1	2400	2	N	-0-					8
12	2728 N	2723	-0-	-5	-0-	221	1	2502	2	N	-0-					8
*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

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

09	2310 X	1047	-0-	-1263	-0-	295	1	752	2	N	-0-					5
10	2356 X	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-					5
11	2160 X	181	-0-	-1979	-0-	84	1	97	2	N	-0-					5
12	1085 N	31	-0-	-1054	-0-	14	1	17	2	N	-0-					5
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

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

09	660 N	263	-0-	-397	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
11	330 N	142	-0-	-188	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 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
09	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	225	1	2593	2	Y	-0-					46
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-					46
11	2910	X	1345	-0-	-1565	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-					46
12	3007	X	1299	-0-	-1708	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					46
*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

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

09	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	613	1	7051	2	N	7	7	8			30
							8	9									
10	8711	X	8087	-0-	-624	-0-	634	1	7450	2	N	3					33
							3	9									
11	8430	X	7654	-0-	-776	-0-	589	1	7053	2	N	11	8	8			36
							12	9									
12	8711	X	7900	-0-	-811	-0-	637	1	7250	2	N	12					48
							13	9									
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									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

09	1275	X	1031	-0-	-244	-0-	349	1	682	2	N	-0-					5
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	262	1	250	2	N	-0-					5
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	307	1	205	2	N	-0-					5
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	311	1	141	2	N	-0-					5
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

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	178	1	2063	2	N	1					20
							1	9									
10	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	173	1	2022	2	N	-0-					20
11	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	69	1	834	2	N	-0-					20
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-					20
*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

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

09	4470	X	3355	-0-	-1115	-0-	268	1	3087	2	N	-0-					53
10	4464	X	1152	-0-	-3312	-0-	90	1	1062	2	N	-0-					53
11	4170	X	2909	-0-	-1261	-0-	225	1	2684	2	N	-0-					53
12	4309	X	3347	-0-	-962	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					53
*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

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	242	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	237	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	235	1	2670	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	280	1	3212	2	N	-0-					123
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	277	1	3246	2	N	-0-					123
11	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	257	1	3066	2	N	-0-					123
12	3813	X	3388	-0-	-425	-0-	273	1	3115	2	N	-0-					123
*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									

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

09	1950	X	284	-0-	-1666	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	578	-0-	-972	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	194	-0-	-1306	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
12	806	X	293	-0-	-513	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 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
09	1770 X	946	-0-	-824	-0-	76	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1829 X	990	-0-	-839	-0-	78	1	912	2	N	-0-					-0-
11	1380 X	1023	-0-	-357	-0-	78	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1395 X	915	-0-	-480	-0-	73	1	842	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	114	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	107	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	119	1	1342	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

09	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	213	1	2449	2	N	1					66
						1	9									
10	2914 X	2833	-0-	-81	-0-	223	1	2610	2	N	-0-					66
11	2760 X	2607	-0-	-153	-0-	202	1	2404	2	N	1					67
						1	9									
12	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	206	1	2349	2	N	1					68
						1	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

09	7440 X	7218	-0-	-222	-0-	578	1	6640	2	N	-0-					34
10	7688 X	7025	-0-	-663	-0-	552	1	6473	2	N	-0-					34
11	7650 X	7111	-0-	-539	-0-	549	1	6562	2	N	-0-					34
12	7905 X	7024	-0-	-881	-0-	567	1	6457	2	N	-0-					34
*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

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	1	1	8			26
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					26
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					26
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					26
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					26
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	359	1	4142	2	N	4	4	8			150
							4	9									
10	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	356	1	4184	2	N	-0-	98	1			52
11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	332	1	3966	2	N	5	5	8			52
							6	9									
12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	359	1	4092	2	N	-0-					52
*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									

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
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	225	1	2583	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	183	1	2152	2	N	-0-					22
11	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	208	1	2485	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	256	1	2902	2	N	-0-					22
*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									

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
09	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	234	1	2690	2	N	10	3	8			198
							11	9									
10	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	237	1	2780	2	N	3	185	1			16
							3	9									
11	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	229	1	2745	2	N	8	3	8			21
							9	9									
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	239	1	2720	2	N	10					31
							11	9									
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									

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
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	196	1	2264	2	N	-0-					11
10	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	197	1	2309	2	N	-0-					11
11	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	178	1	2125	2	N	-0-					11
12	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	201	1	2296	2	N	-0-					11
*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

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
09	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	336	1	3873	2	N	34	4	8			45
							37	9									
10	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	321	1	3776	2	N	19					64
							21	9									
11	4560	X	4271	-0-	-289	-0-	327	1	3919	2	N	23	4	8			83
							25	9									
12	4712	X	3809	-0-	-903	-0-	306	1	3491	2	N	11					94
							12	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	3480	X	1775	-0-	-1705	-0-	143	1	1630	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	84	1	990	2	N	2					30
							2	9									
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3359	2	N	10	3	8			37
							11	9									
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	2	N	4					41
							4	9									
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									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

09	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	237	1	2730	2	N	-0-					12
10	3782	X	3237	-0-	-545	-0-	254	1	2983	2	N	-0-					12
11	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	223	1	2665	2	N	-0-					12
12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	302	1	3431	2	N	-0-					12
*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

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

09	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	301	1	3467	2	N	2					35
							2	9									
10	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	289	1	3390	2	N	-0-					35
11	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	295	1	3524	2	N	-0-					35
12	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	317	1	3604	2	N	-0-					35
*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

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

09	1770	X	1573	-0-	-197	-0-	126	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	119	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1549	-0-	-101	-0-	119	1	1430	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	128	1	1461	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

09	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	254	1	2928	2	N	5	3	8			111
							6	9									
10	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	252	1	2972	2	N	9					120
							10	9									
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	236	1	2819	2	N	7	3	8			124
							8	9									
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	253	1	2882	2	N	7					131
							8	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	149	1	1721	2	N	5					53
							6	9									
10	3379	X	1830	-0-	-1549	-0-	144	1	1686	2	N	-0-					53
11	3270	X	1757	-0-	-1513	-0-	136	1	1621	2	N	-0-					53
12	3379	X	1685	-0-	-1694	-0-	137	1	1548	2	N	-0-					53
*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

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
09	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	333	1	3832	2	N	11	4	8			77
							12	9									
10	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	414	1	4869	2	N	14					91
							15	9									
11	5190	X	4560	-0-	-630	-0-	350	1	4193	2	N	15	5	8			101
							17	9									
12	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	416	1	4755	2	N	15					116
							17	9									
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									

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
09	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	411	1	4729	2	N	13	4	8			158
							14	9									
10	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	411	1	4822	2	N	48	184	1			22
							53	9									
11	5520	X	4860	-0-	-660	-0-	375	1	4479	2	N	5	5	8			22
							6	9									
12	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	417	1	4755	2	N	-0-					22
*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									

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 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
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	53	1	621	2	N	-0-					66
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	35	1	421	2	N	-0-					66
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	2					68
							2	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					68
*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	575	1	6631	2	N	6	6	8			60
							7	9									
10	7657	X	6878	-0-	-779	-0-	541	1	6333	2	N	4					64
							4	9									
11	7410	X	5908	-0-	-1502	-0-	453	1	5416	2	N	35	7	8			92
							39	9									
12	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	570	1	6488	2	N	67					159
							74	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

09	5880	X	5728	-0-	-152	-0-	458	1	5259	2	N	10	5	8			21
							11	9									
10	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	440	1	5162	2	N	14					35
							15	9									
11	5970	X	5452	-0-	-518	-0-	419	1	5019	2	N	13	6	8			42
							14	9									
12	6076	X	5949	-0-	-127	-0-	480	1	5458	2	N	10					52
							11	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

09	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	272	1	3133	2	N	4	3	8			153
							4	9									
10	4247	X	3382	-0-	-865	-0-	266	1	3116	2	N	-0-	134	1			19
11	3450	X	2009	-0-	-1441	-0-	156	1	1850	2	N	3	3	8			19
							3	9									
12	3534	X	1456	-0-	-2078	-0-	117	1	1339	2	N	-0-					19
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									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

09	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	272	1	3141	2	N	4	3	8			40
							4	9									
10	3937	X	2242	-0-	-1695	-0-	176	1	2064	2	N	2					42
							2	9									
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	10	3	8			49
							11	9									
12	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	282	1	3213	2	N	11					60
							12	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	382	1	4387	2	N	-0-					8
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	361	1	4234	2	N	-0-					8
11	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	318	1	3814	2	N	-0-					8
12	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	349	1	3984	2	N	-0-					8
*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

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
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	163	1	1872	2	N	-0-					21
10	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	162	1	1903	2	N	-0-					21
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	148	1	1774	2	N	-0-					21
12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	166	1	1905	2	N	-0-					21
*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

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
09	5430	X	4636	-0-	-794	-0-	371	1	4265	2	N	-0-					30
10	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	370	1	4347	2	N	-0-					30
11	5490	X	4567	-0-	-923	-0-	352	1	4215	2	N	-0-					30
12	5673	X	4675	-0-	-998	-0-	378	1	4297	2	N	-0-					30
*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

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
09	5700	X	3961	-0-	-1739	-0-	316	1	3641	2	N	4	4	8			13
							4	9									
10	5425	X	2215	-0-	-3210	-0-	174	1	2041	2	N	-0-					13
11	4860	X	2581	-0-	-2279	-0-	199	1	2379	2	N	3	3	8			13
							3	9									
12	5022	X	2764	-0-	-2258	-0-	224	1	2540	2	N	-0-					13
*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									

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
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	199	1	2290	2	N	-0-					8
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	N	-0-					8
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					8
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	189	1	2140	2	N	-0-					8
*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	175	1	2029	2	N	4					104
							4	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	252	1	2953	2	N	-0-					104
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	223	1	2670	2	N	-0-					104
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	230	1	2620	2	N	-0-					104
*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									

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
09	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	566	1	6510	2	N	14	6	8			40
							15	9									
10	7843	X	7483	-0-	-360	-0-	587	1	6879	2	N	15					55
							17	9									
11	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	554	1	6629	2	N	23	8	8			70
							25	9									
12	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	594	1	6774	2	N	22					92
							24	9									
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									

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
09	5700	X	5470	-0-	-230	-0-	436	1	5024	2	N	9	4	8			147
							10	9									
10	5673	X	4711	-0-	-962	-0-	370	1	4341	2	N	-0-					147
11	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	376	1	4509	2	N	5	5	8			147
							6	9									
12	5642	X	4598	-0-	-1044	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					147
*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									

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
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	195	1	2243	2	N	2	2	8			54
							2	9									
10	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	177	1	2076	2	N	-0-					54
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1	1917	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	178	1	2022	2	N	-0-					54
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									

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
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	397	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	388	1	4563	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	356	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3328	-0-	-1911	-0-	268	1	3060	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	3060	X	2975	-0-	-85	-0-	237	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	223	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	214	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	229	1	2605	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	22	-0-	-5168	-0-	1	1	17	2	N	4	4	8			167
							4	9									
10	5146	X	1370	-0-	-3776	-0-	107	1	1263	2	N	-0-	129	1			38
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	590	1	7060	2	N	5	5	8			38
							6	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	486	1	5541	2	N	-0-					38
*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									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 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
09	4920	X	3274	-0-	-1646	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	313	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	356	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	347	1	3957	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 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
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	429	1	4943	2	N	5	5	8			32
							6	9									
10	6758	X	5162	-0-	-1596	-0-	405	1	4757	2	N	-0-					32
11	6540	X	5155	-0-	-1385	-0-	398	1	4751	2	N	5	5	8			32
							6	9									
12	6758	X	5309	-0-	-1449	-0-	428	1	4881	2	N	-0-					32
*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									

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
09	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	225	1	2597	2	N	-0-					5
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	211	1	2471	2	N	-0-					5
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	211	1	2516	2	N	-0-					5
12	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	221	1	2524	2	N	-0-					5
*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	151	1	1735	2	N	5	2	8			64
							6	9									
10	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	153	1	1797	2	N	-0-					64
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	144	1	1717	2	N	9	2	8			71
							10	9									
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	154	1	1768	2	N	-0-					71
*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									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	169	1	1948	2	N	2	2	8			137
							2	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	168	1	1965	2	N	3					140
							3	9									
11	2040	N	1611	-0-	-429	-0-	124	1	1485	2	N	2	2	8			140
							2	9									
12	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	114	1	1296	2	N	-0-					140
*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									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	260	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	205	1	2441	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	268	1	3052	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	397	1	4586	2	N	-0-					62
10	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	402	1	4732	2	N	-0-					62
11	5310	X	4849	-0-	-461	-0-	374	1	4475	2	N	-0-					62
12	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	405	1	4618	2	N	-0-					62
*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									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	7958	X	2374	-0-	-5584	-0-	190	1	2181	2	N	3	3	8			125
							3	9									
10	2790	X	1490	-0-	-1300	-0-	116	1	1374	2	N	-0-					125
11	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	147	1	1753	2	N	2	2	8			125
							2	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	302	1	3441	2	N	-0-					125
*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									

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

09	9120	X	5198	-0-	-3922	-0-	415	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4936	-0-	-1233	-0-	388	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4765	-0-	-1055	-0-	367	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	407	1	4622	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	256	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	209	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3419	-0-	-721	-0-	263	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2206	-0-	-2072	-0-	178	1	2028	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

09	4770	X	3368	-0-	-1402	-0-	269	1	3097	2	N	2					111
							2	9									
10	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	278	1	3255	2	N	2	67	1			46
							2	9									
11	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	266	1	3176	2	N	-0-					46
12	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	264	1	3006	2	N	-0-					46
*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

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

09	5700	X	5492	-0-	-208	-0-	438	1	5048	2	N	5	154	1	5	8	28
							6	9									
10	5735	X	5644	-0-	-91	-0-	442	1	5179	2	N	21					49
							23	9									
11	5520	X	5334	-0-	-186	-0-	410	1	4898	2	N	24	6	8			67
							26	9									
12	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	447	1	5085	2	N	27					94
							30	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	193	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	254	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	214	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	221	1	2507	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	387	1	4451	2	N	3	3	8			34
							3	9									
10	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	314	1	3684	2	N	-0-					34
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	320	1	3818	2	N	5	4	8			35
							6	9									
12	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	329	1	3741	2	N	8					43
							9	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	N	10	3	8			73
							11	9									
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	257	1	3007	2	N	23					96
							25	9									
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	240	1	2866	2	N	13	3	8			106
							14	9									
12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	256	1	2931	2	N	-0-					106
*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									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

09	3840	X	2441	-0-	-1399	-0-	195	1	2244	2	N	2	2	8			128
							2	9									
10	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	208	1	2437	2	N	2					130
							2	9									
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	217	1	2594	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					130
*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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	210	1	2421	2	N	1	1	8			45
						1	9									
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	181	1	2123	2	N	-0-					45
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	173	1	2059	2	N	2	2	8			45
						2	9									
12	2728 X	2040	-0-	-688	-0-	165	1	1875	2	N	-0-					45
*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									

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

09	4770 X	4232	-0-	-538	-0-	338	1	3894	2	N	-0-					10
10	4929 X	4203	-0-	-726	-0-	330	1	3873	2	N	-0-					10
11	4770 X	3795	-0-	-975	-0-	292	1	3503	2	N	-0-					10
12	4712 X	4203	-0-	-509	-0-	340	1	3863	2	N	-0-					10
*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

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

09	4950 X	4036	-0-	-914	-0-	321	1	3712	2	N	3	3	8			4
						3	9									
10	4247 X	4114	-0-	-133	-0-	324	1	3790	2	N	-0-					4
11	4140 X	3726	-0-	-414	-0-	286	1	3436	2	N	4	4	8			4
						4	9									
12	4278 X	3781	-0-	-497	-0-	305	1	3476	2	N	-0-					4
*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									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

09	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	260	1	3001	2	N	-0-					60
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	280	1	3279	2	N	-0-					60
11	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	251	1	3003	2	N	-0-					60
12	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					60
*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

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

09	3510 X	2646	-0-	-864	-0-	211	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	268	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	234	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	268	1	3061	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	142	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	5730	X	5439	-0-	-291	-0-	435	1	4998	2	N	5	5	8			6
							6	9									
10	5921	X	5781	-0-	-140	-0-	454	1	5327	2	N	-0-					6
11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	402	1	4819	2	N	6	6	8			6
							7	9									
12	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	448	1	5103	2	N	-0-					6
*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									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 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
09	6480	X	5615	-0-	-865	-0-	449	1	5166	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	477	1	5601	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6132	-0-	-258	-0-	473	1	5659	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	498	1	5671	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 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
09	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	187	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	185	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	231	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	254	1	2897	2	N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 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
09	4470	X	3819	-0-	-651	-0-	306	1	3513	2	N	-0-					36
10	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	319	1	3754	2	N	-0-					36
11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	286	1	3424	2	N	-0-					36
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	317	1	3620	2	N	-0-					36
*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

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 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
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	3000	N	2509	-0-	-491	271	201	1	2308	2	N	-0-					34
10	2976	X	399	-0-	-2577	-0-	32	1	367	2	N	-0-					34
11	2880	X	31	-0-	-2849	-0-	3	1	28	2	N	-0-					34
12	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	177	1	2009	2	N	-0-					34
*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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

09	3060	X	2201	-0-	-859	-0-	175	1	2024	2	N	2					26
							2	9									
10	2728	X	1207	-0-	-1521	-0-	95	1	1112	2	N	-0-					26
11	2520	X	2438	-0-	-82	-0-	188	1	2247	2	N	3					29
							3	9									
12	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	151	1	1708	2	N	2					31
							2	9									
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									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

09	3360	X	2300	-0-	-1060	-0-	184	1	2108	2	N	7					157
							8	9									
10	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	255	1	2988	2	N	-0-					157
11	3210	X	2554	-0-	-656	-0-	197	1	2357	2	N	-0-					157
12	3317	X	1564	-0-	-1753	-0-	125	1	1439	2	N	-0-					157
*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

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	467	1	5367	2	N	-0-					22
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	4216	2	N	-0-					22
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					22
12	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	358	1	4069	2	N	-0-					22
*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

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

09	5610	X	4777	-0-	-833	-0-	382	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	431	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	390	1	4670	2	N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	318	1	3650	2	N	-0-					46
10	4557	X	3603	-0-	-954	-0-	283	1	3320	2	N	-0-					46
11	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	234	1	2794	2	N	-0-					46
12	4247	X	2833	-0-	-1414	-0-	229	1	2604	2	N	-0-					46
*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	103	1	1192	2	N	1	1	8			3
							1	9									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	107	1	1248	2	N	-0-					3
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	95	1	1142	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					3
*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									

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
09	10740	X	6246	-0-	-4494	-0-	499	1	5740	2	N	6	6	8			27
							7	9									
10	7719	X	6407	-0-	-1312	-0-	503	1	5904	2	N	-0-					27
11	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	468	1	5607	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	6851	X	5614	-0-	-1237	-0-	454	1	5160	2	N	-0-					27
*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									

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
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	207	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	222	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5520	X	4472	-0-	-1048	-0-	357	1	4115	2	N	-0-					79
10	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	356	1	4177	2	N	-0-					79
11	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	332	1	3960	2	N	-0-					79
12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	316	1	3594	2	N	-0-					79
*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 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
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	362	1	4173	2	N	-0-					113
10	4681 X	4659	-0-	-22	-0-	365	1	4283	2	N	10					123
						11	9									
11	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	344	1	4125	2	N	-0-					123
12	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	373	1	4249	2	N	7					130
						8	9									
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									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

09	4890 X	4706	-0-	-184	-0-	376	1	4326	2	N	4	4	8			20
						4	9									
10	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	353	1	4151	2	N	-0-					20
11	4740 X	4239	-0-	-501	-0-	326	1	3907	2	N	5	5	8			20
						6	9									
12	4898 X	4213	-0-	-685	-0-	340	1	3873	2	N	-0-					20
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									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

09	4050 X	3008	-0-	-1042	-0-	240	1	2768	2	N	-0-					98
10	4154 X	3774	-0-	-380	-0-	296	1	3478	2	N	-0-					98
11	4050 X	2800	-0-	-1250	-0-	216	1	2584	2	N	-0-					98
12	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	216	1	2467	2	N	-0-					98
*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

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

09	3480 X	2462	-0-	-1018	-0-	196	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	240	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	2762	-0-	-538	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	265	1	3016	2	N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

09	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	619	1	7133	2	N	6	6	8			46
						7	9									
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	642	1	7528	2	N	-0-					46
11	9570 X	7176	-0-	-2394	-0-	552	1	6615	2	N	8	8	8			46
						9	9									
12	9889 X	7435	-0-	-2454	-0-	600	1	6835	2	N	-0-					46
*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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	362	1	4156	2	N	-0-			-0-
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	356	1	4167	2	N	-0-			-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	339	1	3860	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

09	1560 X	535	-0-	-1025	-0-	43	1	492	2	N	-0-			22
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	N	-0-			22
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-			22
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-			22
*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

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

09	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	362	1	4165	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4507	-0-	-453	-0-	353	1	4154	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4259	-0-	-541	-0-	329	1	3930	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4133	-0-	-827	-0-	334	1	3799	2	N	-0-			-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

09	3930 X	3767	-0-	-163	-0-	301	1	3466	2	N	-0-			60
10	4061 X	3846	-0-	-215	-0-	301	1	3545	2	N	-0-			60
11	3930 X	3575	-0-	-355	-0-	275	1	3300	2	N	-0-			60
12	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	308	1	3508	2	N	2			62
						2	9							
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							

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

09	14B2 EXT	7723	-0-	7723	7723	617	1	7106	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	29257	-0-	29257	36980	2297	1	26960	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	22523	-0-	22523	59503	1738	1	20785	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	17144	-0-	17144	76647	1384	1	15760	2	N	-0-			-0-
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-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
10	2263 X	1782	-0-	-481	-0-	139	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	557	1	6650	2	N	-0-			-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	282	1	3210	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

09	4290 X	3430	-0-	-860	-0-	274	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	4278 X	1940	-0-	-2338	-0-	153	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	2372	-0-	-1468	-0-	182	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	1182	-0-	-2786	-0-	96	1	1086	2	N	-0-					-0-
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-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

09	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	226	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	3095	-0-	-98	-0-	250	1	2845	2	N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	405	1	4662	2	N	7	4	8			41
						8	9									
10	7006 X	5244	-0-	-1762	-0-	411	1	4821	2	N	11					52
						12	9									
11	6780 X	4583	-0-	-2197	-0-	353	1	4224	2	N	5	5	8			52
						6	9									
12	7006 X	5160	-0-	-1846	-0-	416	1	4744	2	N	-0-					52
*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									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	4680 X	3410	-0-	-1270	-0-	272	1	3138	2	N	-0-					37
10	4650 X	2648	-0-	-2002	-0-	208	1	2440	2	N	-0-					37
11	4500 X	2518	-0-	-1982	-0-	194	1	2324	2	N	-0-					37
12	4650 X	2027	-0-	-2623	-0-	163	1	1864	2	N	-0-					37
*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

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

09	2520 X	2238	-0-	-282	-0-	178	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	246	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2216	-0-	-304	-0-	171	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	200	1	2277	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	182	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	162	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	183	1	2087	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

09	2910 X	2473	-0-	-437	-0-	198	1	2275	2	N	-0-					142
10	3007 X	2570	-0-	-437	-0-	202	1	2368	2	N	-0-	126	1			16
11	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	179	1	2158	2	N	-0-					16
12	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	N	-0-					16
*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

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

09	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	254	1	2920	2	N	-0-					95
10	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	249	1	2929	2	N	-0-					95
11	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	224	1	2675	2	N	-0-					95
12	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	259	1	2962	2	N	-0-					95
*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

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

09	2670 X	603	-0-	-2067	-0-	49	1	554	2	N	-0-					113
10	2697 X	741	-0-	-1956	-0-	58	1	683	2	N	-0-					113
11	2460 X	637	-0-	-1823	-0-	49	1	588	2	N	-0-					113
12	2449 X	1811	-0-	-638	-0-	146	1	1665	2	N	-0-					113
*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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
09	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	213	1	2451	2	N	-0-					90
10	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	203	1	2386	2	N	-0-					90
11	2760	X	2705	-0-	-55	-0-	208	1	2497	2	N	-0-					90
12	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	217	1	2469	2	N	-0-					90
*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

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

09	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	184	1	2112	2	N	2	2	8			3
							2	9									
10	2480	X	1068	-0-	-1412	-0-	84	1	984	2	N	-0-					3
11	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	179	1	2134	2	N	2	2	8			3
							2	9									
12	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					3
*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									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

09	1950	X	1854	-0-	-96	-0-	149	1	1704	2	N	1	1	8			2
							1	9									
10	2015	X	1891	-0-	-124	-0-	148	1	1743	2	N	-0-					2
11	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	132	1	1575	2	N	2	2	8			2
							2	9									
12	1922	X	1684	-0-	-238	-0-	137	1	1547	2	N	-0-					2
01	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	144	1	1630	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1497	2	N	2	2	8			2
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 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
09	6510	X	4916	-0-	-1594	-0-	392	1	4516	2	N	7	4	8			62
							8	9									
10	5704	X	4774	-0-	-930	-0-	373	1	4392	2	N	8					70
							9	9									
11	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	353	1	4221	2	N	13	5	8			78
							14	9									
12	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	395	1	4498	2	N	12					90
							13	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

09	1560	X	1407	-0-	-153	-0-	112	1	1293	2	N	2	1	8			54
							2	9									
10	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	87	1	1027	2	N	-0-					54
11	1950	X	1356	-0-	-594	-0-	104	1	1250	2	N	2	1	8			55
							2	9									
12	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	115	1	1309	2	N	2					57
							2	9									
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									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

09	690	X	10	-0-	-680	-0-	10	2			N	-0-					109
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					109
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					109
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					28
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	420	1	4832	2	N	-0-					35
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					35
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	378	1	4509	2	N	-0-					35
12	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	407	1	4645	2	N	-0-					35
*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

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	295	1	3394	2	N	16	3	8			32
							18	9									
10	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	214	1	2496	2	N	-0-					32
11	5220	X	3329	-0-	-1891	-0-	257	1	3069	2	N	3	3	8			32
							3	9									
12	5363	X	2416	-0-	-2947	-0-	195	1	2221	2	N	-0-					32
*01	5363	X	2203	-0-	-3160	-0-	180	1	2020	2	N	3	3	8			32
							3	9									
*02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	N	3	2	8			33
							3	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

09	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	126	1	1451	2	N	-0-					80
10	1767	X	1603	-0-	-164	-0-	125	1	1478	2	N	-0-					80
11	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	127	1	1517	2	N	-0-					80
12	1829	X	1648	-0-	-181	-0-	134	1	1514	2	N	-0-					80
*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

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	104	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	95	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	123	1	1409	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 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
09	3510	X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	43	2	N	3					114
							3	9									
10	3410	X	223	-0-	-3187	-0-	17	1	206	2	N	-0-					114
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	265	1	3170	2	N	-0-					114
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	329	1	3754	2	N	-0-					114
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									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	114	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	168	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	140	1	1596	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

09	182700	X	24114	-0-	-158586	-0-	1922	1	22105	2	N	79	165	1	24	8	22
							87	9									
10	188790	X	23316	-0-	-165474	-0-	1831	1	21485	2	N	-0-					22
*11	182700	X	21509	-0-	-161191	-0-	1648	1	19704	2	N	143	23	8			142
							157	9									
*12	188790	X	20999	-0-	-167791	-0-	1692	1	19281	2	N	24					166
							26	9									
*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									

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

09	3780	X	2832	-0-	-948	-0-	424	1	2389	2	N	17					48
							19	9									
10	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	461	1	2620	2	N	30					78
							33	9									
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	500	1	3318	2	N	17					95
							19	9									
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	496	1	3221	2	N	14					109
							15	9									
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									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	133	1	751	2	N	-0-					80
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	115	1	651	2	N	-0-					80
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	72	1	481	2	N	-0-					80
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	92	1	595	2	N	-0-					80
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	199	1	1120	2	N	-0-					15
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	206	1	1168	2	N	10					25
							11	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1219	2	N	11					36
							12	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	193	1	1255	2	N	17					53
							19	9									
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									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

09	3450	X	2565	-0-	-885	-0-	2562	2	3	9	N	3					130
10	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3123	2	6	9	N	5					135
11	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2459	2	6	9	N	5					140
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	N	3					143
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

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

09	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					140
10	1395	N	237	-0-	-1158	-0-	237	2			N	-0-					140
11	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-					140
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					140
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					140
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					140

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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	2	Y	7					16
							8	9									
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	38	1	1173	2	Y	4	16	1	1	8	3
							4	9									
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	30	1	1090	2	Y	5					8
							6	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	8					16
							9	9									
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									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
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-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

09	20160	X	11931	-0-	-8229	-0-	11842	2	89	9	Y	81	67	1			217
10	20832	X	13527	-0-	-7305	-0-	13431	2	96	9	Y	87	160	1			144
11	17580	X	16019	-0-	-1561	-0-	15927	2	92	9	Y	84					228
12	18166	X	13009	-0-	-5157	-0-	12913	2	96	9	Y	87	73	1			242
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

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

09	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21300	2	151	9	Y	137	112	1			27
10	18538	X	15786	-0-	-2752	-0-	15621	2	165	9	Y	150	174	1			3
11	17940	X	16794	-0-	-1146	-0-	16704	2	90	9	Y	82					85
12	18538	X	14807	-0-	-3731	-0-	14689	2	118	9	Y	107	89	1			103
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

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					2
10	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	2			Y	-0-					2
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					2
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					2
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					2
*02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1621	2	13	9	Y	12	10	1			2
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2002	2	28	9	Y	25	25	1			2
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10					12
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	Y	16	13	1			15
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3843	-0-	-2187	-0-	109	1	3725	2	Y	8					8
							9	9									
10	4557	X	2534	-0-	-2023	-0-	72	1	2459	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	2580	X	1645	-0-	-935	-0-	45	1	1594	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
12	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	37	1	1753	2	Y	1					5
							1	9									
01	3968	X	443	-0-	-3525	-0-	442	2	1	9	Y	1	5	1			1
*02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	3	8			1

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	40	1	1336	2	N	-0-					64
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	63	1	1628	2	N	-0-					64
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					64
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					64
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

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					7
11	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	2			Y	-0-					7
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	354	2	1	9	Y	1					8
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

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

09	3842	X	3560	-0-	-282	-0-	3560	2			N	-0-					9
10	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			N	-0-					9
11	2700	X	1431	-0-	-1269	-0-	1431	2			N	-0-					9
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					9
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

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					84
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					84
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					84
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 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
09	4170	X	3164	-0-	-1006	-0-	84	1	3080	2	N	-0-					77
10	4309	X	2805	-0-	-1504	-0-	67	1	2731	2	N	6	57	1	2	8	24
							7	9									
11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	84	1	3097	2	N	-0-					24
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	137	1	4600	2	N	7					31
							8	9									
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									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

09	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					8
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					8
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					8
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					8
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	50	1	1666	2	Y	-0-					58
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1856	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	44	1	1549	2	Y	-0-					58
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									

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	78	1	2665	2	Y	6					6
							7	9									
10	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	79	1	2688	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	70	1	2473	2	Y	6					7
							7	9									
12	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	52	1	2429	2	Y	1					8
							1	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 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
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 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
09	3360	X	259	-0-	-3101	-0-	8	1	249	2	Y	2					16
							2	9									
10	3007	X	757	-0-	-2250	-0-	24	1	731	2	Y	2	16	1	1	8	1
							2	9									
11	2430	X	289	-0-	-2141	-0-	8	1	280	2	Y	1					2
							1	9									
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	55	1	1640	2	Y	9					11
							10	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	118	1	4049	2	Y	5					13
							6	9									
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	118	1	4435	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	68	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	138	1	4725	2	Y	10					10
							11	9									
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	151	1	5132	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	Y	9					9
							10	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4379	2	Y	2					11
							2	9									
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 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
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	115	1	3570	2	Y	25					47
							28	9									
10	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	121	1	3683	2	Y	11	49	1	4	8	5
							12	9									
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	120	1	4306	2	Y	20					25
							22	9									
12	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	105	1	3137	2	Y	18					43
							20	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	54	1	1839	2	Y	5					5
							6	9									
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	70	1	2372	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	73	1	2596	2	Y	7					8
							8	9									
12	3100	N	3432	-0-	332	332	71	1	3359	2	Y	2					10
							2	9									
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

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 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
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	29	1	892	2	Y	6					14
							7	9									
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	27	1	821	2	Y	3	14	1	1	8	2
							3	9									
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	21	1	764	2	Y	3					5
							3	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	6					11
							7	9									
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									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 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
09	2340	X	1532	-0-	-808	-0-	47	1	1474	2	Y	10					20
							11	9									
10	2418	X	1499	-0-	-919	-0-	47	1	1446	2	Y	5	20	1	2	8	3
							6	9									
11	2160	X	1197	-0-	-963	-0-	32	1	1159	2	Y	5					8
							6	9									
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	48	1	1441	2	Y	8					16
							9	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2208	-0-	-1182	-0-	62	1	2143	2	Y	3					102
							3	9									
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	91	1	3097	2	Y	1	64	1	1	8	38
							1	9									
11	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	75	1	2659	2	Y	7					45
							8	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	2	Y	2					47
							2	9									
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

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

09	5550	X	3669	-0-	-1881	-0-	188	1	3481	2	Y	-0-					25
10	6510	X	3539	-0-	-2971	-0-	169	1	3370	2	Y	-0-					25
11	6300	X	3286	-0-	-3014	-0-	92	1	3194	2	Y	-0-					25
12	6510	X	3905	-0-	-2605	-0-	118	1	3787	2	Y	-0-					25
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

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

*06	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	127	1	4349	2	Y	4					11
							4	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	109	1	4117	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	5115	X	2447	-0-	-2668	-0-	75	1	2372	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	113	1	3884	2	Y	8					8
							9	9									
10	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	107	1	3654	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
11	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	76	1	2699	2	Y	6					6
							7	9									
12	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	72	1	3393	2	Y	2					8
							2	9									
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

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

09	3000	N	3609	-0-	609	922	102	1	3501	2	Y	5					5
							6	9									
10	4070	X	3148	-0-	-922	-0-	90	1	3058	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	75	1	2648	2	Y	4					4
							4	9									
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	61	1	2883	2	Y	2					6
							2	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	4345	-0-	-2615	-0-	123	1	4212	2	Y	9					9
							10	9									
10	6634	X	5858	-0-	-776	-0-	167	1	5683	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
11	5760	X	4634	-0-	-1126	-0-	127	1	4495	2	Y	11					11
							12	9									
12	5952	X	4583	-0-	-1369	-0-	95	1	4486	2	Y	2					13
							2	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1090	2	Y	3					3
							3	9									
10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	30	1	1007	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	5					5
							6	9									
12	3100	N	4631	-0-	1531	1531	96	1	4533	2	Y	2					7
							2	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	28	1	968	2	Y	3					3
							3	9									
10	868	X	780	-0-	-88	-0-	22	1	757	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	Y	3					3
							3	9									
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	133	1	6270	2	Y	4					7
							4	9									
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

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4903	2	34	9	Y	31					189
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5215	2	13	9	Y	12	116	1	1	8	84
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	Y	1					85
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5020	2	9	9	Y	8					93
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 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
09	5400	X	5220	-0-	-180	-0-	5220	2			Y	-0-					30
10	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5299	2			Y	-0-					30
11	5520	X	4851	-0-	-669	-0-	4851	2			Y	-0-					30
12	5704	X	4438	-0-	-1266	-0-	4438	2			Y	-0-					30
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			Y	-0-					30
*02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					30

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
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					30
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					30
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					30
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					35
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

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
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					35
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	3	8			40
11	840	X	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					40
12	1302	X	242	-0-	-1060	-0-	241	2	1	9	Y	1					41
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

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
09	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	87	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	870	-0-	-1672	-0-	42	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	59	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	73	1	2338	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6900	X	6011	-0-	-889	-0-	307	1	5704	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	3372	-0-	-3758	-0-	161	1	3211	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	151	1	5226	2	Y	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	242	1	7797	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	307	1	5723	2	Y	-0-					-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	284	1	5681	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	134	1	4684	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	166	1	5343	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	6180	X	5689	-0-	-491	-0-	161	1	5516	2	Y	11					11
							12	9									
10	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	269	1	9143	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	224	1	7942	2	Y	18					18
							20	9									
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	136	1	6385	2	Y	3					21
							3	9									
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

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

09	22050	X	19518	-0-	-2532	-0-	19377	2	141	9	Y	128	105	1			76
10	22785	X	18437	-0-	-4348	-0-	18270	2	167	9	Y	152	209	1			19
11	20970	X	19343	-0-	-1627	-0-	19236	2	107	9	Y	97					116
12	20212	X	19521	-0-	-691	-0-	19346	2	175	9	Y	159	134	1			141
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

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7389	2	55	9	Y	50	41	1			42
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7839	2	74	9	Y	67	92	1			17
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7368	2	42	9	Y	38					55
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7784	2	52	9	Y	47	40	1			62
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-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

09	20100	X	16783	-0-	-3317	-0-	860	1	15923	2	N	-0-					-0-
10	20150	X	16816	-0-	-3334	-0-	803	1	16013	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	13362	-0-	-2838	-0-	377	1	12985	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	14701	-0-	-2628	-0-	442	1	14259	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

09	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

09	1860	N	1247	-0-	-613	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

09	6750	X	4214	-0-	-2536	-0-	4214	2			N	-0-					25
10	6851	X	4873	-0-	-1978	-0-	4873	2			N	-0-					25
11	5940	X	4568	-0-	-1372	-0-	4568	2			N	-0-					25
12	5797	X	1179	-0-	-4618	-0-	1179	2			N	-0-					25
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					25
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2956	-0-	-392	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7247	-0-	-441	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7296	-0-	-392	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
*02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					-0-

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
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2526	-0-	-1254	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

09	2670 X	1642	-0-	-1028	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

09	4320 X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3733	-0-	-638	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3797	-0-	-313	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

09	5460 X	5022	-0-	-438	-0-	5022	2			N	-0-					14
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					14
11	5040 X	4708	-0-	-332	-0-	4708	2			N	-0-					14
12	5208 X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					14
01	5673 X	4712	-0-	-961	-0-	4712	2			N	-0-					14
02	4788 X	4194	-0-	-594	-0-	4194	2			N	-0-					14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7379	2	105	9	N	95					217
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					217
11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6266	2	32	9	N	29	176	1			70
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					70
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					70
02	6832 X	5262	-0-	-1570	-0-	5262	2			N	-0-					70

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

09	15240 X	13233	-0-	-2007	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
10	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
11	14580 X	9675	-0-	-4905	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
12	15066 X	10171	-0-	-4895	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	15066 X	9980	-0-	-5086	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	12348 X	9409	-0-	-2939	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1852	-0-	-192	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

09	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1462	-0-	-1669	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	329	-0-	-2251	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3749	-0-	-199	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

09	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2466	-0-	-975	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2511	-0-	-485	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3750 X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2		N	-0-			80
10	3875 X	1775	-0-	-2100	-0-	1775	2		N	-0-			80
11	3750 X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2		N	-0-			80
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			80
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			80
02	2240 X	637	-0-	-1603	-0-	637	2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

09	3870 X	318	-0-	-3552	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
*02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

09	6870 X	4287	-0-	-2583	-0-	4287	2		N	-0-			52
10	6665 X	6567	-0-	-98	-0-	6567	2		N	-0-			52
11	6450 X	6020	-0-	-430	-0-	6020	2		N	-0-			52
12	6603 X	5512	-0-	-1091	-0-	5512	2		N	-0-			52
01	6572 X	4181	-0-	-2391	-0-	4181	2		N	-0-			52
*02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

09	5820 X	4796	-0-	-1024	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4104	-0-	-1073	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4301	-0-	-589	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4774	-0-	-186	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2515	-0-	-789	-0-	2515	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

09	5520 X	5368	-0-	-152	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5292	-0-	-412	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5154	-0-	-366	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
12	5704 X	5324	-0-	-380	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	4486	-0-	-526	-0-	4486	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

09	4320 X	2959	-0-	-1361	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3385	-0-	-521	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3247	-0-	-533	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3180	-0-	-633	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2793	-0-	-91	-0-	2793	2		N	-0-			-0-

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
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

09	8580	X	4508	-0-	-4072	-0-	131	1	4377	2	N	-0-					162
10	6944	X	2774	-0-	-4170	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					162
11	6720	X	5017	-0-	-1703	-0-	144	1	4806	2	N	61	176	1			47
							67	9									
12	6076	X	3154	-0-	-2922	-0-	92	1	3062	2	N	-0-					47
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

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

09	4890	X	4060	-0-	-830	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4120	-0-	-716	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3891	-0-	-669	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3665	-0-	-799	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

09	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					82
10	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					82
11	3840	X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-					82
12	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	2			N	-0-					82
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					82
02	3360	X	2542	-0-	-818	-0-	2542	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1519	2	23	9	N	21					128
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	2	10	9	N	9					137
11	1530	N	1067	-0-	-463	-0-	1067	2			N	-0-					137
12	1581	N	952	-0-	-629	-0-	952	2			N	-0-					137
01	1550	N	611	-0-	-939	-0-	611	2			N	-0-					137
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					137

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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

09	3420	X	3349	-0-	-71	-0-	98	1	3251	2	N	-0-					227
10	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	96	1	3188	2	N	-0-					227
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	91	1	3035	2	N	-0-					227
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	101	1	3382	2	N	-0-					227
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

09	5040	X	2922	-0-	-2118	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4766	-0-	-184	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

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
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	2	1	1688	2	N	4			33
							4	9							
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	2	1	1606	2	N	-0-			33
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1881	2	N	24			57
							26	9							
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2	1	2237	2	N	33			90
							36	9							
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

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

09	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	3070	2			N	-0-			15
10	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-			15
11	3300	X	2727	-0-	-573	-0-	2727	2			N	-0-			15
12	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-			15
01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-			15
02	2772	X	1916	-0-	-856	-0-	1916	2			N	-0-			15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4260	-0-	-136	-0-	4260	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

09	27195	X	24055	-0-	-3140	-0-	24055	2			N	-0-			-0-
10	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2			N	-0-			-0-
11	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-			-0-
12	24862	X	19876	-0-	-4986	-0-	19876	2			N	-0-			-0-
01	24862	X	15676	-0-	-9186	-0-	15676	2			N	-0-			-0-
02	20776	X	12554	-0-	-8222	-0-	12554	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

09	1290	N	655	-0-	-635	-0-	655	2			N	-0-			52
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			52
11	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	2			N	-0-			52
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			52
01	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-			52
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			52

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
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					52
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					52
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					52
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					52
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					52
02	2408	N	1931	-0-	-477	-0-	1931	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					78
10	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	61	1	2043	2	N	-0-					78
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					78
12	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	57	1	1889	2	N	-0-					78
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

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

09	3810	X	3181	-0-	-629	-0-	3148	2	33	9	N	30					209
10	3813	X	3322	-0-	-491	-0-	3286	2	36	9	N	33					242
11	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					242
12	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	3036	2			N	-0-					242
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					242
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	2978	2			N	-0-					242

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
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	2	N	-0-					53
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	4					57
							4	9									
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	33	1	1094	2	N	38					95
							42	9									
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	34	1	1145	2	N	30					125
							33	9									
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

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

09	2550	N	2100	-0-	-450	-0-	2100	2			N	-0-					158
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					158
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					158
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					158
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

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

09	4350	X	3515	-0-	-835	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2855	-0-	-393	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4526	-0-	-38	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

09	7110	X	5445	-0-	-1665	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4530	-0-	-2414	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4395	-0-	-1743	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2300	-0-	-2796	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
09	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

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
09	81220	X	27121	-0-	-54099	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
10	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	15098	-0-	-22908	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	14173	-0-	-11139	-0-	14173	2			N	-0-					-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
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

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
09	3690	X	2428	-0-	-1262	-0-	70	1	2343	2	N	14					57
							15	9									
10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	99	1	3309	2	N	20					77
							22	9									
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	109	1	3622	2	N	-0-					77
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	120	1	4000	2	N	-0-					77
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

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
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4170 X	3454	-0-	-716	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3332	-0-	-478	-0-	3332 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3524	-0-	-413	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2946	-0-	-274	-0-	2946 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

09	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2		N	-0-			-0-
10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
11	5490 X	5272	-0-	-218	-0-	5272 2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4560	-0-	-1113	-0-	4560 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5162	-0-	-511	-0-	5162 2		N	-0-			-0-
02	5740 X	4512	-0-	-1228	-0-	4512 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	964	-0-	-326	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	924	-0-	-316	-0-	924 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869 2		N	-0-			-0-
02	896 N	723	-0-	-173	-0-	723 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			167
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			167
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			167
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			167
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			167
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			94
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			94
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			94
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			94
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			94
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

09	6960 X	4742	-0-	-2218	-0-	4742 2		N	-0-			102
10	6293 X	4811	-0-	-1482	-0-	4811 2		N	-0-			102
11	5610 X	4473	-0-	-1137	-0-	4473 2		N	-0-			102
12	5487 X	4578	-0-	-909	-0-	4578 2		N	-0-			102
01	5394 X	4412	-0-	-982	-0-	4412 2		N	-0-			102
02	4368 X	3822	-0-	-546	-0-	3822 2		N	-0-			102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6050 2	89 9	N	81			190
10	6293 X	5373	-0-	-920	-0-	5340 2	33 9	N	30	177 1		43
11	6000 X	5351	-0-	-649	-0-	5328 2	23 9	N	21			64
12	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	5964 2		N	-0-			64
01	6293 X	5960	-0-	-333	-0-	5960 2		N	-0-			64
02	5684 X	5372	-0-	-312	-0-	5372 2		N	-0-			64

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
09	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					112
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					112
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					112
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					112
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					112
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					112

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

09	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

09	2460	N	1803	-0-	-657	-0-	1803	2			N	-0-					41
10	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1795	2			N	-0-					41
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					41
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					41
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					41
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1830	N	743	-0-	-1087	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-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
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					133
11	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			N	-0-					133
12	3100	N	3192	-0-	92	724	3192	2			N	-0-					133
01	3100	N	2888	-0-	-212	512	2888	2			N	-0-					133
*02	2957	X	2445	-0-	-512	-0-	2445	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

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

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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4081	-0-	981	981	4081	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2887	-0-	-113	868	2887	2			N	-0-					-0-
12	3044	N	2176	-0-	-868	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	880	-0-	-1500	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 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
09	2970 X	2489	-0-	-481	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2245	-0-	-575	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

09	16860 X	8965	-0-	-7895	-0-	8965	2		N	-0-			30
10	14167 X	8536	-0-	-5631	-0-	8536	2		N	-0-			30
11	11610 X	7386	-0-	-4224	-0-	7386	2		N	-0-			30
12	10912 X	7437	-0-	-3475	-0-	7437	2		N	-0-			30
01	9827 X	6756	-0-	-3071	-0-	6756	2		N	-0-			30
02	8204 X	5400	-0-	-2804	-0-	5400	2		N	-0-			30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

09	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2		N	-0-			58
10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2		N	-0-			58
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			58
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			58
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			58
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

09	5850 X	3909	-0-	-1941	-0-	3909	2		N	-0-			14
10	5425 X	3925	-0-	-1500	-0-	3925	2		N	-0-			14
11	4800 X	3375	-0-	-1425	-0-	3375	2		N	-0-			14
12	4557 X	3676	-0-	-881	-0-	3676	2		N	-0-			14
01	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	3476	2		N	-0-			14
02	3640 X	2650	-0-	-990	-0-	2650	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	3450 X	2542	-0-	-908	-0-	2542	2			N	-0-					47
10	3565 X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2			N	-0-					47
11	3270 X	2483	-0-	-787	-0-	2483	2			N	-0-					47
12	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	2591	2			N	-0-					47
01	3038 X	2218	-0-	-820	-0-	2218	2			N	-0-					47
02	2380 X	1227	-0-	-1153	-0-	1227	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
*02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					67
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					67
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					67
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					67
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

09	990 X	67	-0-	-923	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	93	-0-	-930	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	990 N	190	-0-	-800	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

09	6240 X	6214	-0-	-26	-0-	6214	2			N	-0-					167
10	6448 X	6195	-0-	-253	-0-	6192	2	3	9	N	3					170
11	6240 X	5616	-0-	-624	-0-	5616	2			N	-0-					170
12	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					170
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					113
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					113
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

09	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

09	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					70
10	1178	X	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					70
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1					71
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					71
01	1178	X	750	-0-	-428	-0-	750	2			N	-0-					71
02	1792	X	994	-0-	-798	-0-	994	2			N	-0-					71

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					50
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4164	2			N	-0-					50
11	3000	N	3741	-0-	741	1805	3741	2			N	-0-					50
12	3100	N	3203	-0-	103	1908	3203	2			N	-0-					50
01	4757	X	2849	-0-	-1908	-0-	2849	2			N	-0-					50
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					41
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					41
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					41
12	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					41
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					41
02	2184	N	1597	-0-	-587	-0-	1597	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	2275	2			N	-0-					125
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					125
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					125
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					125
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					125
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

09	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					123
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					123
11	4380	X	4029	-0-	-351	-0-	3908	2	121	9	N	110	188	1			45
12	4588	X	3740	-0-	-848	-0-	3740	2			N	-0-					45
01	4588	X	3765	-0-	-823	-0-	3765	2			N	-0-					45
02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	3283	2			N	-0-					45

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
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3759	-0-	659	908	3759	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3741	-0-	641	1549	3741	2			N	-0-					-0-
*02	5523	X	3974	-0-	-1549	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					125
10	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			N	-0-					125
11	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-					125
12	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	2862	2			N	-0-					125
01	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	3194	2			N	-0-					125
02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2			N	-0-					125

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5179	-0-	-281	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5586	-0-	-56	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

09	7950	X	5188	-0-	-2762	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	151	-0-	-7041	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	27	-0-	-6933	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	948	-0-	-6244	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	2715	-0-	-1765	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					123
10	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	3539	2			Y	-0-					123
11	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	3197	2			Y	-0-					123
12	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3795	2	62	9	Y	56					179
01	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	3045	2			Y	-0-					179
02	3668	X	2553	-0-	-1115	-0-	2553	2			Y	-0-					179

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					63
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					63
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	N	29					92
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					97
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					97
02	1540	N	1219	-0-	-321	-0-	1219	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					21
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					21
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					21
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					21
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	1489	-0-	-2913	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	1472	-0-	-2930	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3803	-0-	-173	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

09	6600	X	1403	-0-	-5197	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	1410	-0-	-4542	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					9
10	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					9
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					9
12	1736	N	808	-0-	-928	-0-	808	2			N	-0-					9
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					9
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					9

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

09	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2			N	-0-					78
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					78
11	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					78
12	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2337	2			N	-0-					78
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2122	2			N	-0-					78
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

09	4140	X	3673	-0-	-467	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3150	-0-	-960	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2912	-0-	-504	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
10	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	4360	-0-	-148	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

09	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
12	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	3787	-0-	-2541	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

09	3330 X	2372	-0-	-958	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

09	7770 X	4150	-0-	-3620	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	3650	-0-	-4379	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	7770 X	3906	-0-	-3864	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	3893	-0-	-3020	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	2614	-0-	-2904	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3099	-0-	-765	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5246	-0-	-365	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	4363	-0-	-1209	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

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
09	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

09	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

09	4500 X	1240	-0-	-3260	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3021	-0-	-978	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
*02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
*02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

09	8880 X	342	-0-	-8538	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	8618 X	5892	-0-	-2726	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2		N	-0-			-0-
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	155	-0-	-6634	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
12	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
*02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3270 X	2566	-0-	-704	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1844	-0-	-286	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1460	-0-	-248	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

09	3810 X	2015	-0-	-1795	-0-	2015	2			N	-0-					28
10	2790 X	1504	-0-	-1286	-0-	1504	2			N	-0-					28
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					28
12	2449 X	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-					28
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
*02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

09	3810 X	3734	-0-	-76	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1590 X	950	-0-	-640	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

09	3240 X	2672	-0-	-568	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	1700	-0-	-1400	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

09	5520 X	5381	-0-	-139	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5504	-0-	-200	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4949	-0-	-481	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5012 X	4719	-0-	-293	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

09	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1198	-0-	-902	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	795	-0-	-1189	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

09	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
10	15097 X	9979	-0-	-5118	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
11	14880 X	9522	-0-	-5358	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	15717 X	10145	-0-	-5572	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	15717 X	5442	-0-	-10275	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	14196 X	9201	-0-	-4995	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

09	5040 X	2555	-0-	-2485	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
10	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					-0-
11	5040 X	1802	-0-	-3238	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	1058	-0-	-3530	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
*02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

09	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

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
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2284	-0-	-816	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2438	-0-	-418	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	633	-0-	-390	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	6633	-0-	-63	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6690 X	6152	-0-	-538	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	5586	-0-	-1358	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	5790	-0-	-706	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

09	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2541	-0-	-287	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

09	8670 X	8030	-0-	-640	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	5755	-0-	-2708	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
11	7710 X	5960	-0-	-1750	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	8308 X	7222	-0-	-1086	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
01	8308 X	1936	-0-	-6372	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	1817	-0-	-5379	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

09	3930 X	3377	-0-	-553	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

09	6300 X	6092	-0-	-208	-0-	6092	2			N	-0-					90
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					90
11	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	5448	2			N	-0-					90
12	6293 X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					90
01	6448 X	5194	-0-	-1254	-0-	5194	2			N	-0-					90
02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	4622	2			N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	731	-0-	-1253	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1055	-0-	-865	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3197	-0-	-219	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2883 N	1930	-0-	-953	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

09	6090 X	5781	-0-	-309	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
10	6355 X	5851	-0-	-504	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
11	6150 X	4603	-0-	-1547	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
12	6355 X	6201	-0-	-154	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
01	5983 X	2472	-0-	-3511	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	3505	-0-	-1731	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

09	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3818	-0-	-615	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

09	5100 X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	3997	-0-	-1103	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4553	-0-	-11	-0-	4553	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	935	-0-	-770	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

09	5160 X	5129	-0-	-31	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	3974	-0-	-1358	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4148	-0-	-472	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	4186	-0-	-1115	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3968	-0-	-1333	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	3858	-0-	-790	-0-	3858	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	1252	-0-	-1662	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
11	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-			-0-
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
*02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

09	4890 X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4020	-0-	-940	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3408	-0-	-512	-0-	3408	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

09	4260 X	3345	-0-	-915	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3295	-0-	-1107	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
11	4260 X	3119	-0-	-1141	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	1872	-0-	-2034	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	849	-0-	-2778	-0-	849	2		N	-0-			-0-
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-

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
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

09	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6137	-0-	-869	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4996	-0-	-1574	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5600	-0-	-786	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4731	-0-	-925	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	63	-0-	-1347	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	354	-0-	-1041	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4710	-0-	-358	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

09	4320	X	2925	-0-	-1395	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2803	-0-	-557	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

09	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
12	3083	N	3072	-0-	-11	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1084	-0-	-1128	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3102	-0-	-538	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

09	3420 X	3396	-0-	-24	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	2736	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

09	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1831	-0-	-339	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1568	-0-	-252	-0-	1568	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	2184 X	1570	-0-	-614	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
10	8587 X	7858	-0-	-729	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
11	8310 X	6885	-0-	-1425	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
12	8587 X	6923	-0-	-1664	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
01	8587 X	6665	-0-	-1922	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
02	7784 X	5378	-0-	-2406	-0-	5378	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

09	1740 X	489	-0-	-1251	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
10	1891 X	822	-0-	-1069	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3706	-0-	606	606	3706	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3318	-0-	218	824	3318	2		Y	-0-			-0-
*02	5703 X	4879	-0-	-824	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 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
09	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3188	-0-	-382	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

09	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3398	-0-	-622	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2955	-0-	-321	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

09	4710	X	4227	-0-	-483	-0-	4227	2			N	-0-					181
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5057	2	11	9	N	10					191
11	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	4482	2			N	-0-					191
12	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					191
01	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					191
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					191

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

09	9810	X	7773	-0-	-2037	-0-	7773	2			N	-0-					33
10	9238	X	7675	-0-	-1563	-0-	7675	2			N	-0-					33
11	8460	X	7228	-0-	-1232	-0-	7228	2			N	-0-					33
12	8463	X	6795	-0-	-1668	-0-	6795	2			N	-0-					33
01	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					33
02	7252	X	6590	-0-	-662	-0-	6590	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-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
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2786	-0-	-294	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1956	-0-	-116	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

09	2700 X	1687	-0-	-1013	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4205	-0-	1105	1105	4205	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3920	-0-	820	1925	3920	2			N	-0-					-0-
*02	5343 X	3418	-0-	-1925	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

09	5100 X	4750	-0-	-350	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4702	-0-	-382	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4372	-0-	-458	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	3448	-0-	-1450	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	3706	-0-	-1192	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4002	-0-	-422	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

09	2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2561	-0-	-71	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5790	X	4867	-0-	-923	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	2843	-0-	-2799	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	3401	-0-	-1993	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3389	-0-	-1881	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1654	-0-	-2882	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

09	2310	N	1386	-0-	-924	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1373	-0-	-667	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	628	-0-	-660	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

09	2820	N	2795	-0-	-25	-0-	2795	2			Y	-0-					6
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					6
11	2820	N	2701	-0-	-119	-0-	2701	2			Y	-0-					6
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	Y	3					9
01	2852	N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					9
*02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					9

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

09	9840	X	7080	-0-	-2760	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
*02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2820	-0-	-820	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1052	-0-	-622	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

09	4020 X	3736	-0-	-284	-0-	3736	2			N	-0-					28
10	4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					28
11	4020 X	2850	-0-	-1170	-0-	2850	2			N	-0-					28
12	4154 X	3402	-0-	-752	-0-	3402	2			N	-0-					28
01	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	2873	2			N	-0-					28
*02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					47
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					47
11	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					47
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					47
01	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					47
*02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

09	5520 X	4953	-0-	-567	-0-	4953	2			N	-0-					25
10	5704 X	3942	-0-	-1762	-0-	3942	2			N	-0-					25
11	5520 X	5069	-0-	-451	-0-	5069	2			N	-0-					25
12	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					25
01	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			N	-0-					25
02	4676 X	4650	-0-	-26	-0-	4650	2			N	-0-					25

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					190
10	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					190
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					190
12	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					190
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					190
02	8624 X	6008	-0-	-2616	-0-	6008	2			N	-0-					190

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4128	-0-	-72	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

09	5160 X	5010	-0-	-150	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	5037	-0-	-295	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4780	-0-	-200	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	2923	-0-	-1753	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

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
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4386	-0-	-574	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4130	-0-	-686	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

09	5070 X	4969	-0-	-101	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4362	-0-	-708	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4357	-0-	-882	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4331	-0-	-908	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4107	-0-	-541	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

09	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1397	-0-	-199	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2852	-0-	-1048	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4194	-0-	-454	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

09	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3603	-0-	-706	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3490	-0-	-680	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3631	-0-	-678	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3197	-0-	-247	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

09	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	5348	-0-	-15	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

09	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 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
09	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
11	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
12	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
*02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

09	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
10	8773 X	8648	-0-	-125	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	7231	-0-	-1259	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8624 X	6755	-0-	-1869	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

09	4650 X	4366	-0-	-284	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
10	4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	3927	-0-	-816	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	3648	-0-	-940	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3456	-0-	-632	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5115	-0-	-569	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
12	2279 N	2273	-0-	-6	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3184	-0-	384	384	3184	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

09	3000 X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
12	2914 N	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4020	X	3443	-0-	-577	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

09	5730	X	5159	-0-	-571	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3979	-0-	-837	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

09	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6220	-0-	-1100	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4274	-0-	-3314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

09	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6107	-0-	-682	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6344	-0-	-724	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6636	-0-	-432	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5484	-0-	-900	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

09	3930	X	3048	-0-	-882	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3056	-0-	-514	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 220250 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10290 - 11088

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

09	8610	X	4073	-0-	-4537	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4811	-0-	-1761	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7020 X	3814	-0-	-3206	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	5899	-0-	-1355	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
*02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

09	11760 X	7900	-0-	-3860	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	10292 X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
11	8970 X	7858	-0-	-1112	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
12	9269 X	7646	-0-	-1623	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7334	-0-	-1439	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6059	-0-	-1305	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4436	-0-	-34	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4195	-0-	-173	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

09	6300 X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	5669	-0-	-686	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	5333	-0-	-697	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5254	-0-	-512	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4475	-0-	-1291	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3714	-0-	-130	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-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
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

09	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	4924	2			N	-0-					90
10	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	4759	2			N	-0-					90
11	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					90
12	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					90
01	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4974	2			N	-0-					90
02	4592	X	4348	-0-	-244	-0-	4348	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3818	-0-	-708	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3532	-0-	-360	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

09	8640	X	5744	-0-	-2896	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5770	-0-	-1856	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4768	-0-	-1432	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4276	-0-	-1072	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7068	-0-	-972	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6619	-0-	-1689	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7736	-0-	-572	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6751	-0-	-1089	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6930 X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
10	6603 X	5454	-0-	-1149	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
11	6030 X	4862	-0-	-1168	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
12	6138 X	5189	-0-	-949	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4456	-0-	-668	-0-	4456	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

09	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5177	-0-	-1023	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	4463	-0-	-1737	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
02	5404 X	3765	-0-	-1639	-0-	3765	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

09	10770 X	6335	-0-	-4435	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
10	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2		N	-0-			-0-
11	10770 X	4347	-0-	-6423	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2		N	-0-			-0-
01	11129 X	6625	-0-	-4504	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
*02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

09	3030 X	2564	-0-	-466	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2491	-0-	-640	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2310	-0-	-154	-0-	2310	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

09	5040 X	3320	-0-	-1720	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4664	-0-	-544	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4442	-0-	-598	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	4553	-0-	-655	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

09	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
10	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
11	2820 N	2070	-0-	-750	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2477	-0-	-437	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 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
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					68
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					68
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					68
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					68
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					68
*02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

09	5760	X	5548	-0-	-212	-0-	5548	2			N	-0-					20
10	5952	X	5688	-0-	-264	-0-	5688	2			N	-0-					20
11	5760	X	5439	-0-	-321	-0-	5439	2			N	-0-					20
12	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	4686	2			N	-0-					20
01	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					20
02	5180	X	5171	-0-	-9	-0-	5171	2			N	-0-					20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

09	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4119	-0-	-501	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3704	-0-	-356	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

09	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2304	-0-	-548	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					88
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					88
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					88
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					88
01	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					88
02	2856	X	2794	-0-	-62	-0-	2794	2			N	-0-					88

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
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	2			N	-0-					30
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					30
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					30
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					30
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					30
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	2	2	9	N	2					20
10	4340 X	4265	-0-	-75	-0-	4265	2			N	-0-					20
11	4200 X	3889	-0-	-311	-0-	3889	2			N	-0-					20
12	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					20
01	4340 X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					20
02	3976 X	2948	-0-	-1028	-0-	2948	2			N	-0-					20

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18
10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					18
11	1440 N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					18
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					18
01	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299	2			N	-0-					18
02	1148 N	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

09	4860 X	4519	-0-	-341	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

09	6720 X	5554	-0-	-1166	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
10	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

09	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3451	-0-	-299	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

09	5520 X	4999	-0-	-521	-0-	4999	2			N	-0-					77
10	5704 X	5492	-0-	-212	-0-	5492	2			N	-0-					77
11	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2			N	-0-					77
12	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	5342	2			N	-0-					77
01	5828 X	5176	-0-	-652	-0-	5176	2			N	-0-					77
02	4676 X	4543	-0-	-133	-0-	4543	2			N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

09	4950 X	4408	-0-	-542	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	5075	-0-	-40	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4639	-0-	-311	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
*02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	8029 X	7549	-0-	-480	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
01	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7527	-0-	-33	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

09	4710 X	4138	-0-	-572	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4483	-0-	-384	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4336	-0-	-531	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3664	-0-	-1203	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
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

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

09	5760 X	2873	-0-	-2887	-0-	2873	2			N	-0-					129
10	5828 X	3307	-0-	-2521	-0-	3307	2			N	-0-					129
11	5400 X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2			N	-0-					129
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					129
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					129
*02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					129

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

09	8280 X	60	-0-	-8220	-0-	60	4			N	-0-					-0-
10	8556 X	1504	-0-	-7052	-0-	1442	2	62	4	N	-0-					-0-
11	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10633	2	60	4	N	-0-					-0-
12	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8007	2	60	4	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
*02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

09	7230 X	7220	-0-	-10	-0-	7220	2		N	-0-			47
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2		N	-0-			47
11	7230 X	6932	-0-	-298	-0-	6932	2		N	-0-			47
12	7471 X	6601	-0-	-870	-0-	6601	2		N	-0-			47
01	7471 X	6168	-0-	-1303	-0-	6168	2		N	-0-			47
02	6748 X	6574	-0-	-174	-0-	6574	2		N	-0-			47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

09	6210 X	4641	-0-	-1569	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
10	6417 X	4906	-0-	-1511	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
11	6210 X	3881	-0-	-2329	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	5406	-0-	-1011	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
*02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	2830	-0-	-670	-0-	2830	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

09	5010 X	4492	-0-	-518	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	4528	-0-	-556	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
11	4920 X	4003	-0-	-917	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4534	-0-	-457	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1788	-0-	-192	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
*02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

09	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2474	-0-	-1276	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2319	-0-	-593	-0-	2319	2		N	-0-			-0-

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
09	7860 X	5297	-0-	-2563	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	5418	-0-	-1681	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	4469	-0-	-1681	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	5492	-0-	-584	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4354	-0-	-1474	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

09	3810 X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

09	3720 X	2384	-0-	-1336	-0-	2378	2	6	9	N	5					95
10	3751 X	2287	-0-	-1464	-0-	2287	2			N	-0-					95
11	3630 X	2414	-0-	-1216	-0-	2414	2			N	-0-					95
12	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-	2441	2			N	-0-					95
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					95
*02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1638	-0-	-312	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1344	-0-	-671	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1127	-0-	-413	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	3963	-0-	-1467	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4863	-0-	-541	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

09	7080 X	5625	-0-	-1455	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5562	-0-	-669	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5664	-0-	-336	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5680	-0-	-489	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4510	-0-	-726	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

09	2520	N	1172	-0-	-1348	-0-	1136	2	36	4	N	-0-					-0-
10	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2412	2	29	4	N	-0-					-0-
11	3000	N	3313	-0-	313	313	3253	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3100	N	3264	-0-	164	477	3202	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

09	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3618	-0-	-246	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	985	-0-	-387	-0-	985	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

09	3630	X	3468	-0-	-162	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3166	-0-	-54	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

09	3480	X	2737	-0-	-743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2433	-0-	-1163	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					22
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					22
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					22
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					22
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	905	-0-	-415	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4309	-0-	-451	-0-	4309	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

09	5400 X	5307	-0-	-93	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4429	-0-	-821	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	4796	-0-	-691	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	3702	-0-	-1254	-0-	3702	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

09	3000 N	3016	-0-	16	125	3016	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3189	-0-	89	214	3189	2		N	-0-			-0-
11	3081 X	2867	-0-	-214	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2676	-0-	-208	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	3058	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

09	6120 X	6083	-0-	-37	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5846	-0-	-154	-0-	5846	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5976	-0-	-317	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5279	-0-	-237	-0-	5279	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

09	10470 X	8986	-0-	-1484	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
10	10602 X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2		N	-0-			-0-
11	10260 X	9916	-0-	-344	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
12	10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
01	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	2		N	-0-			-0-

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
09	13020 X	9082	-0-	-3938	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
10	11408 X	9179	-0-	-2229	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
11	9780 X	8416	-0-	-1364	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	9827 X	7784	-0-	-2043	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	9827 X	7920	-0-	-1907	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
02	8484 X	6968	-0-	-1516	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

09	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	986	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

09	5700 X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	3418	-0-	-2192	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4190	-0-	-850	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

09	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3734	-0-	-976	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					40
10	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					40
11	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			N	-0-					40
12	2356 N	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					40
01	2387 N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					40
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

09	3990 X	3691	-0-	-299	-0-	3691	2			N	-0-					17
10	3937 X	3740	-0-	-197	-0-	3740	2			N	-0-					17
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					17
12	3813 X	2003	-0-	-1810	-0-	2003	2			N	-0-					17
01	3813 X	2379	-0-	-1434	-0-	2379	2			N	-0-					17
02	3444 X	3331	-0-	-113	-0-	3331	2			N	-0-					17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2628	-0-	-342	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	84	-0-	-2496	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
09	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

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
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					122
10	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-					122
11	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					122
12	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					122
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					122
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	2080	2			N	-0-					122

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
09	7230	X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6084	-0-	-1418	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4745	-0-	-2515	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5860	-0-	-1642	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5862	-0-	-958	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4678	-0-	-1426	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

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
09	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6429	-0-	-577	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5960	-0-	-490	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5540	-0-	-877	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4396	-0-	-1316	-0-	4396	2			N	-0-					-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
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-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 #: 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
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1099	-0-	-553	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

09	8040 X	6549	-0-	-1491	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
10	8215 X	7517	-0-	-698	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	6971	-0-	-889	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	8091 X	5812	-0-	-2279	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	7657 X	6098	-0-	-1559	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	4779	-0-	-1493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

09	4740 X	4104	-0-	-636	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	4509	-0-	-389	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4066	-0-	-832	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

09	4470 X	4190	-0-	-280	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4452	-0-	-105	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3689	-0-	-721	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4135	-0-	-422	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3616	-0-	-304	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

09	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	6339	-0-	-141	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	4304	-0-	-2392	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	7448 X	5312	-0-	-2136	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

09	4200 X	3009	-0-	-1191	-0-	2969	2	40	9	N	36	171	1			35
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					35
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					35
12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					35
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

09	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	8773 X	8470	-0-	-303	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	8441	-0-	-49	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	8736	-0-	-37	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7764	-0-	-552	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

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
09	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	1428	-0-	-897	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

09	4530 X	4188	-0-	-342	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4418	-0-	-112	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3698	-0-	-250	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2483 N	2083	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6928	-0-	-662	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	6496	-0-	-1347	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	4924	-0-	-2188	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3179	-0-	79	125	3179	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2763	-0-	-37	88	2763	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

09	3990 X	2874	-0-	-1116	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3361	-0-	-731	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	1611	-0-	-2319	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3120	-0-	-941	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	2730	-0-	-1331	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					100
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					100
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					102
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					102
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					37
10	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					37
11	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					37
12	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					37
01	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					37
*02	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	4958	-0-	-892	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

09	13323 X	2642	-0-	-10681	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
11	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
*02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

09	9540 X	8806	-0-	-734	-0-	8806	2			N	-0-					71
10	9331 X	8195	-0-	-1136	-0-	8195	2			N	-0-					71
11	9030 X	7289	-0-	-1741	-0-	7289	2			N	-0-					71
12	9114 X	8602	-0-	-512	-0-	8591	2	11	9	N	10					81
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

09	3210 X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2862	-0-	-348	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

09	4440 X	4412	-0-	-28	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	1569	-0-	-2988	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2411	-0-	-2146	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	1878	-0-	-2238	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 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
09	4020	X	2518	-0-	-1502	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2688	-0-	-912	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

09	3510	X	3299	-0-	-211	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2806	-0-	-644	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2847	-0-	-687	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

09	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	665	-0-	-637	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

09	4470	X	3755	-0-	-715	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3473	-0-	-195	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13785	2	56	4	N	-0-					-0-
10	3100	N	11900	-0-	8800	8800	11851	2	49	4	N	-0-					-0-
11	19319	X	10519	-0-	-8800	-0-	10465	2	54	4	N	-0-					-0-
12	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12333	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

09	8610	X	3115	-0-	-5495	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6897	-0-	-1163	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6022	-0-	-518	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3210 X	3193	-0-	-17	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2567	-0-	-719	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

09	5970 X	5448	-0-	-522	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5660	-0-	-323	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5084	-0-	-586	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5059	-0-	-707	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4846	-0-	-278	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1575	-0-	-440	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

09	6720 X	6295	-0-	-425	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	6290	-0-	-310	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6185	-0-	-480	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5820	-0-	-88	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

09	2580 N	2237	-0-	-343	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

09	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					181
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					181
11	4470 X	2697	-0-	-1773	-0-	2697	2			N	-0-					181
12	4619 X	2062	-0-	-2557	-0-	2062	2			N	-0-					181
01	4619 X	2866	-0-	-1753	-0-	2866	2			N	-0-					181
*02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					181

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

09	3330 X	3069	-0-	-261	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2990	-0-	-451	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2681	-0-	-147	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

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
09	4710 X	4248	-0-	-462	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3585	-0-	-1125	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

09	3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4334	-0-	-1126	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

09	3300 X	2468	-0-	-832	-0-	2468	2			N	-0-					33
10	3255 X	2956	-0-	-299	-0-	2954	2	2	9	N	2					35
11	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	2678	2	14	9	N	13					48
12	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2100	2	3	9	N	3					51
01	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	795	2			N	-0-					51
02	2296 N	446	-0-	-1850	-0-	446	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					142
10	3379 X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					142
11	3270 X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					142
12	3379 X	2683	-0-	-696	-0-	2683	2			N	-0-					142
01	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2			N	-0-					142
02	3192 X	1441	-0-	-1751	-0-	1441	2			N	-0-					142

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3900 X	2007	-0-	-1893	-0-	1992	2	15	4	N	-0-					-0-
10	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	3468	2	40	4	N	-0-					-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4075	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3990	2	61	4	N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					157
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					157
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2372	2	31	9	N	28					185
12	2201 N	2015	-0-	-186	-0-	2015	2			N	-0-					185
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

09	5250 X	77	-0-	-5173	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5706	2	34	4	N	-0-					-0-
11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6305	2	59	4	N	-0-					-0-
12	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6865	2	58	4	N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

09	4890 X	4872	-0-	-18	-0-	4872	2			N	-0-					153
10	5053 X	4574	-0-	-479	-0-	4574	2			N	-0-					153
11	4890 X	4203	-0-	-687	-0-	4201	2	2	9	N	2					155
12	5053 X	3050	-0-	-2003	-0-	3050	2			N	-0-					155
01	5053 X	4805	-0-	-248	-0-	4805	2			N	-0-					155
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628	2			N	-0-					155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4145	-0-	-1559	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3036	-0-	-2668	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	1878	-0-	-4954	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

09	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
10	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8197	-0-	-713	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7778	-0-	-1429	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7095	-0-	-2112	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7463	-0-	-1273	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

09	4470	X	3992	-0-	-478	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

09	3060	X	2557	-0-	-503	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					115
10	5983	X	3283	-0-	-2700	-0-	3283	2			N	-0-					115
11	5790	X	2791	-0-	-2999	-0-	2791	2			N	-0-					115
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					115
01	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	2			N	-0-					115
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	3571	2			N	-0-					115

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

09	1740	N	837	-0-	-903	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	485	-0-	-835	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5593	-0-	-1099	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

09	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	1808	-0-	-1222	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

09	4080 X	3998	-0-	-82	-0-	3998	2			N	-0-					25
10	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2			N	-0-					25
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					25
12	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	3079	2			N	-0-					25
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					25
*02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

09	7170 X	4837	-0-	-2333	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	5202	-0-	-2021	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	5946	-0-	-834	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
01	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

09	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
10	11966 X	10964	-0-	-1002	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11580 X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11966 X	9424	-0-	-2542	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	11966 X	9354	-0-	-2612	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	10724 X	9269	-0-	-1455	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

09	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	5959	-0-	-1031	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	5830	-0-	-1393	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	4227	-0-	-1905	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

09	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
10	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
01	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	8428 X	6684	-0-	-1744	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

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
09	4770 X	1099	-0-	-3671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	1406	-0-	-3771	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	5010 X	1261	-0-	-3749	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	5177 X	1746	-0-	-3431	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
01	2387 X	1734	-0-	-653	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
*02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

09	6000 X	5981	-0-	-19	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	6105	-0-	-95	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5577	-0-	-623	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

09	5250 X	33	-0-	-5217	-0-	33	2			N	-0-					29
10	217 X	28	-0-	-189	-0-	28	2			N	-0-					29
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					29
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

09	5910 X	4787	-0-	-1123	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5094	-0-	-362	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4533	-0-	-747	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4003	-0-	-449	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

09	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	6262 X	5905	-0-	-357	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6060 X	4684	-0-	-1376	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	6262 X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	6262 X	3871	-0-	-2391	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	2103	-0-	-3581	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

09	4380 X	3786	-0-	-594	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3463	-0-	-917	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3705	-0-	-449	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3205	-0-	-323	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

09	2550 N	1560	-0-	-990	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	1607	-0-	-1028	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1188	-0-	-552	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	6196	-0-	-344	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	5757	-0-	-877	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6147	-0-	-393	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	6131	-0-	-627	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	6044	-0-	-714	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5520	-0-	-276	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

09	3000 N	5082	-0-	2082	5950	5082	2			N	-0-					-0-
10	10410 X	4460	-0-	-5950	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	2369	-0-	-2447	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5030	-0-	-850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3501	-0-	-419	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

09	7500 X	6058	-0-	-1442	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	7000	-0-	-781	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

09	4740 X	4689	-0-	-51	-0-	137	1	4552	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	138	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	4740 X	4444	-0-	-296	-0-	129	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	138	1	4589	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

09	7830 X	5268	-0-	-2562	-0-	5241	2	27	4	N	-0-					-0-
10	8091 X	6270	-0-	-1821	-0-	6236	2	34	4	N	-0-					-0-
11	7830 X	7766	-0-	-64	-0-	7715	2	51	4	N	-0-					-0-
12	8091 X	6657	-0-	-1434	-0-	6618	2	39	4	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5490 X	4594	-0-	-896	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4029	-0-	-1055	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	3918	-0-	-825	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

09	6960 X	3683	-0-	-3277	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	7020	-0-	-172	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6660 X	3953	-0-	-2707	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	1376	-0-	-5506	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	5751	-0-	-1255	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

09	5490 X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5021	-0-	-652	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	5032	-0-	-368	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

09	2760 N	2356	-0-	-404	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2760 N	1963	-0-	-797	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

09	3660 X	2718	-0-	-942	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	2638	-0-	-932	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

09	6270 X	5976	-0-	-294	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6448 X	6003	-0-	-445	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5700	-0-	-450	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	5137	-0-	-435	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

09	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	2			N	-0-					110
10	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6884	2			N	-0-					110
11	7140	X	6584	-0-	-556	-0-	6584	2			N	-0-					110
12	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					110
01	7130	X	7010	-0-	-120	-0-	7010	2			N	-0-					110
02	6328	X	6157	-0-	-171	-0-	6157	2			N	-0-					110

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3857	-0-	-763	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

09	7200	X	6647	-0-	-553	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

09	5460	X	5099	-0-	-361	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4408	-0-	-662	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3775	-0-	-1495	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3415	-0-	-1855	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

09	10680	X	10335	-0-	-345	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10514	-0-	-367	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10065	-0-	-465	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10293	-0-	-557	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10144	-0-	-551	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9119	-0-	-485	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 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
09	6600 X	6370	-0-	-230	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
11	6600 X	6190	-0-	-410	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
12	6727 X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	5727	-0-	-1000	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5433	-0-	-503	-0-	5433	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

09	7320 X	6047	-0-	-1273	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	6222	-0-	-939	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	5825	-0-	-805	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	5921	-0-	-868	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	5862	-0-	-586	-0-	5862	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	5175	-0-	-481	-0-	5175	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		N	-0-			-0-
12	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2		N	-0-			-0-
01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
02	6412 X	6396	-0-	-16	-0-	6396	2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

09	3000 N	3034	-0-	34	34	3034	2		N	-0-			-0-
10	2990 X	2956	-0-	-34	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

09	6000 X	3859	-0-	-2141	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	4602	-0-	-558	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
01	6324 X	4638	-0-	-1686	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
*02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

09	12810 X	11910	-0-	-900	-0-	11910	2		N	-0-			18
10	13237 X	11399	-0-	-1838	-0-	11399	2		N	-0-			18
11	12810 X	10487	-0-	-2323	-0-	10487	2		N	-0-			18
12	12958 X	10015	-0-	-2943	-0-	10015	2		N	-0-			18
01	12586 X	11007	-0-	-1579	-0-	11007	2		N	-0-			18
02	11116 X	9863	-0-	-1253	-0-	9863	2		N	-0-			18

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-			112
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			112
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			112
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			112
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			112
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

09	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
10	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	8568	-0-	-112	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	5434	-0-	-4114	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					101
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					101
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					101
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					101
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					101
02	5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-					101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

09	3840 X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

09	4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	3564	-0-	-900	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3637	-0-	-703	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2600	-0-	-1554	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3278	-0-	-418	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

09	6780 X	6695	-0-	-85	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	4924	-0-	-2082	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	4847	-0-	-1509	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

09	8160 X	6511	-0-	-1649	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	5979	-0-	-2050	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	7140 X	6421	-0-	-719	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

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
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2		N	-0-			-0-
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4871	-0-	-461	-0-	4871 2		N	-0-			-0-
01	5332 X	5051	-0-	-281	-0-	5051 2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4407	-0-	-465	-0-	4407 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

09	7980 X	7277	-0-	-703	-0-	7277 2		N	-0-			-0-
10	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	6054 2		N	-0-			-0-
11	6570 X	4941	-0-	-1629	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
12	7533 X	4732	-0-	-2801	-0-	4732 2		N	-0-			-0-
01	7533 X	4977	-0-	-2556	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
02	6776 X	4116	-0-	-2660	-0-	4116 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

09	6480 X	4626	-0-	-1854	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
10	6448 X	3933	-0-	-2515	-0-	3933 2		N	-0-			-0-
11	4380 X	3475	-0-	-905	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3917	-0-	-857	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2		N	-0-			-0-
02	4312 X	4226	-0-	-86	-0-	4226 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

09	4290 X	4004	-0-	-286	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3527	-0-	-763	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2460	-0-	-1180	-0-	2460 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

09	4020 X	3610	-0-	-410	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-			-0-
11	4020 X	2593	-0-	-1427	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
12	4154 X	2159	-0-	-1995	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	2456	-0-	-1698	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2205	-0-	-1015	-0-	2205 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

09	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627 2		N	-0-			175
10	3999 X	3693	-0-	-306	-0-	3684 2	9 9	N	8			183
11	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	3409 2	19 9	N	17			200
12	3875 X	3241	-0-	-634	-0-	3222 2	19 9	N	17	178 1		39
01	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679 2		N	-0-			39
02	3388 X	3286	-0-	-102	-0-	3286 2		N	-0-			39

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2		N	-0-			-0-
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-			-0-
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		N	-0-			-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4783	-0-	-761	-0-	4783 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9630 X	9206	-0-	-424	-0-	9206	2		N	-0-			-0-
10	9207 X	8429	-0-	-778	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
11	8400 X	6963	-0-	-1437	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
12	9517 X	8521	-0-	-996	-0-	8521	2		N	-0-			-0-
01	9517 X	9314	-0-	-203	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
02	8316 X	7134	-0-	-1182	-0-	7134	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			67
10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-			67
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-			67
12	5952 X	5498	-0-	-454	-0-	5498	2		N	-0-			67
01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-			67
02	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2		N	-0-			67

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3830	-0-	-280	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

09	5340 X	4693	-0-	-647	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
10	5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	3718	-0-	-1622	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
*02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

09	3390 X	2786	-0-	-604	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2815	-0-	-575	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2314	-0-	-817	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2375	-0-	-313	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5124	-0-	-518	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	4956	-0-	-504	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

09	7680 X	7297	-0-	-383	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
10	7936 X	7609	-0-	-327	-0-	7609	2		N	-0-			-0-
11	7680 X	7005	-0-	-675	-0-	7005	2		N	-0-			-0-
12	7936 X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2		N	-0-			-0-
01	7750 X	7342	-0-	-408	-0-	7342	2		N	-0-			-0-
02	6832 X	5430	-0-	-1402	-0-	5430	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4080 X	3419	-0-	-661	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3660	-0-	-420	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2991	-0-	-285	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

09	5940 X	4635	-0-	-1305	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4392	-0-	-847	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	2481	-0-	-2499	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	3816	-0-	-1330	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

09	8460 X	8052	-0-	-408	-0-	7874	2	60	4	N	107					153
						118	9									
10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9573	2	62	4	N	-0-					153
11	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9009	2	60	4	N	-0-					153
12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9321	2	62	4	N	-0-					153
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

09	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	3195	2			N	-0-					45
10	3689 X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					45
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					45
12	3317 X	2768	-0-	-549	-0-	2765	2	3	9	N	3					48
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

09	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	7006 X	6646	-0-	-360	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	6490	-0-	-290	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	6804	-0-	-202	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	5011	-0-	-1961	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

09	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4425	-0-	-194	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4144	-0-	-326	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3127	-0-	-933	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3150 X	2923	-0-	-227	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2502	-0-	-753	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2131	-0-	-585	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

09	5490 X	4786	-0-	-704	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	4638	-0-	-787	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4532	-0-	-508	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3999	-0-	-481	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

09	6810 X	5698	-0-	-1112	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	6032	-0-	-1005	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	5081	-0-	-295	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

09	5550 X	5177	-0-	-373	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	5229	-0-	-261	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	4587	-0-	-1086	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4405	-0-	-958	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4783	-0-	-89	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

09	2520 X	2130	-0-	-390	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2426	-0-	-94	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

09	12060 X	8827	-0-	-3233	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
10	12121 X	4528	-0-	-7593	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	11670 X	4091	-0-	-7579	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
*02	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	918	-0-	-314	-0-	918	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4745	2	17	9	N	15	186	1			27
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					27
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					27
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					27
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

09	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2357	-0-	-527	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

09	20160	X	12646	-0-	-7514	-0-	12624	2	22	4	N	-0-					-0-
10	20150	X	10347	-0-	-9803	-0-	10343	2	4	4	N	-0-					-0-
11	16170	X	12554	-0-	-3616	-0-	12520	2	34	4	N	-0-					-0-
12	15841	X	10888	-0-	-4953	-0-	10874	2	14	4	N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

09	5070	X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					86
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					86
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					86
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					86
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					86
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					102
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					102
11	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					102
12	3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3171	2	6	9	N	5					107
01	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					107
02	3584 X	2848	-0-	-736	-0-	2848	2			N	-0-					107

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

09	2310 N	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			N	-0-					160
10	2263 N	1942	-0-	-321	-0-	1939	2	3	9	N	3					163
11	2220 N	1919	-0-	-301	-0-	1917	2	2	9	N	2					165
12	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					165
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	3094	-0-	-37	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

09	3300 X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2047	-0-	-1363	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	1794	-0-	-1506	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

09	3810 X	3739	-0-	-71	-0-	3739	2			N	-0-					133
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					133
11	3810 X	2948	-0-	-862	-0-	2948	2			N	-0-					133
12	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					133
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					133
*02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

09	7140 X	5367	-0-	-1773	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	6882 X	5395	-0-	-1487	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5733	-0-	-250	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					40
10	5053 X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					40
11	4890 X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			N	-0-					40
12	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					40
01	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					40
02	4620 X	3891	-0-	-729	-0-	3891	2			N	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3450 X	3236	-0-	-214	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131 2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2889	-0-	-135	-0-	2889 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

09	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 2		N	-0-			60
10	8866 X	8825	-0-	-41	-0-	8825 2		N	-0-			60
11	8490 X	8449	-0-	-41	-0-	8329 2	120 9	N	109			169
12	9083 X	8010	-0-	-1073	-0-	8010 2		N	-0-			169
01	9083 X	7783	-0-	-1300	-0-	7783 2		N	-0-			169
02	9016 X	7186	-0-	-1830	-0-	7186 2		N	-0-			169

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

09	9750 X	6728	-0-	-3022	-0-	6728 2		N	-0-			-0-
10	9424 X	8446	-0-	-978	-0-	8446 2		N	-0-			-0-
11	9000 X	8182	-0-	-818	-0-	8182 2		N	-0-			-0-
12	9300 X	7095	-0-	-2205	-0-	7095 2		N	-0-			-0-
01	9300 X	8070	-0-	-1230	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
*02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

09	4500 X	4336	-0-	-164	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4273	-0-	-315	-0-	4273 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3813	-0-	-627	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
01	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3473	-0-	-587	-0-	3473 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

09	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
11	3240 X	2889	-0-	-351	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

09	4350 X	2946	-0-	-1404	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3715	-0-	-191	-0-	3715 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	2478	-0-	-1242	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2349	-0-	-535	-0-	2349 2		N	-0-			-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
09	8670	X	7398	-0-	-1272	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5225	-0-	-3641	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6868	-0-	-1712	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7326	-0-	-331	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5856	-0-	-1032	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

09	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

09	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6255	-0-	-534	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5630	-0-	-640	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5114	-0-	-290	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

09	5970	X	5015	-0-	-955	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5347	-0-	-605	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4635	-0-	-675	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4645	-0-	-115	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3884	-0-	-1727	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2919	-0-	-2289	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

09	11820	X	9350	-0-	-2470	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8614	-0-	-2112	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8767	-0-	-1401	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7890	-0-	-846	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2308	-0-	-572	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

09	6060 X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	6262 X	5744	-0-	-518	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	5790 X	5094	-0-	-696	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	2441	-0-	-3542	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	1459	-0-	-4462	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	2415	-0-	-2877	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					152
10	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					152
11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					152
12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					152
01	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444	2			N	-0-					152
02	5740 X	4925	-0-	-815	-0-	4925	2			N	-0-					152

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					24
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					24
11	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	4047	2			N	-0-					24
12	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3567	2			N	-0-					24
01	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			N	-0-					24
*02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

09	2700 X	2245	-0-	-455	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1872	-0-	-468	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	1546	-0-	-779	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1391	-0-	-810	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

09	2880 X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2244	-0-	-606	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

09	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3432	-0-	-722	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	12240	X	595	-0-	-11645	-0-	595	2			N	-0-					40
10	6355	X	773	-0-	-5582	-0-	773	2			N	-0-					40
11	870	X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					40
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40
01	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					40
*02	2800	N	10060	-0-	7260	7260	10060	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

09	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4936	-0-	-1233	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4627	-0-	-984	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4439	-0-	-461	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

09	5760	X	4596	-0-	-1164	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4016	-0-	-1533	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

09	9690	X	9080	-0-	-610	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8785	-0-	-1228	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8439	-0-	-1011	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8434	-0-	-959	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7276	-0-	-1208	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3704	-0-	-272	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

09	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

09	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5510	-0-	-876	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4405	-0-	-1775	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4854	-0-	-1377	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4557	-0-	-1612	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3192	-0-	-2240	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

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
09	6330 X	5770	-0-	-560	-0-	5770	2			N	-0-					58
10	6448 X	5751	-0-	-697	-0-	5751	2			N	-0-					58
11	6030 X	5701	-0-	-329	-0-	5701	2			N	-0-					58
12	6138 X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					58
01	6045 X	5699	-0-	-346	-0-	5699	2			N	-0-					58
02	5376 X	5037	-0-	-339	-0-	5037	2			N	-0-					58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896 N	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

09	4530 X	4193	-0-	-337	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3510	-0-	-930	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3474	-0-	-866	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3775	-0-	-565	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	2903	-0-	-1017	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

09	8040 X	5821	-0-	-2219	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
10	7347 X	6973	-0-	-374	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	6655	-0-	-1205	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	8122 X	5580	-0-	-2542	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	8122 X	4055	-0-	-4067	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4773	-0-	-575	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

09	15750 X	15554	-0-	-196	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
10	16275 X	11139	-0-	-5136	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	15750 X	12783	-0-	-2967	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	16058 X	9364	-0-	-6694	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
01	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	14392 X	12967	-0-	-1425	-0-	12967	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3534	-0-	-302	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4920 X	3669	-0-	-1251	-0-	47	1	3622	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	2570	-0-	-2297	-0-	31	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	25	1	5592	2	N	-0-					-0-
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	49	1	7830	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

09	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3459	-0-	-478	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3264	-0-	-180	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

09	15180 X	14064	-0-	-1116	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
10	15314 X	13392	-0-	-1922	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
11	14010 X	11190	-0-	-2820	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
12	14539 X	9820	-0-	-4719	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	14539 X	8391	-0-	-6148	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	12880 X	8712	-0-	-4168	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

09	8100 X	7828	-0-	-272	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	7770 X	7175	-0-	-595	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	8091 X	6459	-0-	-1632	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
01	8308 X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6195	-0-	-1197	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

09	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4417	-0-	-202	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5460 X	3339	-0-	-2121	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	3662	-0-	-1577	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	3877	-0-	-743	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3401	-0-	-1373	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3103	-0-	-173	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

09	4740 X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3741	-0-	-375	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

09	8580 X	7652	-0-	-928	-0-	7652	2			N	-0-					98
10	8835 X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					98
11	8250 X	7576	-0-	-674	-0-	7576	2			N	-0-					98
12	8184 X	7625	-0-	-559	-0-	7625	2			N	-0-					98
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

09	8310 X	7607	-0-	-703	-0-	7607	2			N	-0-					84
10	8587 X	8307	-0-	-280	-0-	8307	2			N	-0-					84
11	7830 X	7393	-0-	-437	-0-	7393	2			N	-0-					84
12	7998 X	7817	-0-	-181	-0-	7817	2			N	-0-					84
01	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	7623	2			N	-0-					84
02	7028 X	6663	-0-	-365	-0-	6663	2			N	-0-					84

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

09	5910 X	4275	-0-	-1635	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	4108	-0-	-1658	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	4040	-0-	-1330	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	2845	-0-	-2518	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	3794	-0-	-1383	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

09	6930 X	6173	-0-	-757	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	6118	-0-	-826	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	4868	-0-	-1852	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	5804	-0-	-1140	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	5768 X	4194	-0-	-1574	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

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
09	16500 X	14114	-0-	-2386	-0-	14114	2		N	-0-			-0-
10	16833 X	15605	-0-	-1228	-0-	15605	2		N	-0-			-0-
11	15660 X	14289	-0-	-1371	-0-	14289	2		N	-0-			-0-
12	15841 X	14463	-0-	-1378	-0-	14463	2		N	-0-			-0-
01	15593 X	13954	-0-	-1639	-0-	13954	2		N	-0-			-0-
02	13216 X	12191	-0-	-1025	-0-	12191	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

09	3000 N	3281	-0-	281	289	3281	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3677	-0-	577	866	3677	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3414	-0-	414	1280	3414	2		N	-0-			-0-
12	5052 X	3772	-0-	-1280	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
*02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

09	5760 X	4950	-0-	-810	-0-	4950	2		N	-0-			122
10	5952 X	5012	-0-	-940	-0-	5012	2		N	-0-			122
11	5760 X	5060	-0-	-700	-0-	5038	2	22 9	N	20			142
12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			142
01	5301 X	5124	-0-	-177	-0-	5124	2		N	-0-			142
02	4648 X	4337	-0-	-311	-0-	4337	2		N	-0-			142

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			35
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			35
11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	5878	2		N	-0-			35
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			35
01	6324 X	4659	-0-	-1665	-0-	4659	2		N	-0-			35
02	6748 X	4898	-0-	-1850	-0-	4898	2		N	-0-			35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	2		N	-0-			-0-
12	3068 N	2819	-0-	-249	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
*02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

09	5820 X	2675	-0-	-3145	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3425	-0-	-419	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	2298	-0-	-1639	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
*02	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

09	3510 X	3414	-0-	-96	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2484	-0-	-708	-0-	2484	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
10	13268 X	13224	-0-	-44	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
11	12840 X	12541	-0-	-299	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
12	13268 X	11657	-0-	-1611	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
01	13268 X	11383	-0-	-1885	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	12068 X	9403	-0-	-2665	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

09	6360 X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	5564	-0-	-481	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	5153	-0-	-7	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	4250	-0-	-1051	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4967	-0-	-582	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4068	-0-	-720	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3545	-0-	-123	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

09	5850 X	3776	-0-	-2074	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	4030	-0-	-1922	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
*02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

09	11820 X	8962	-0-	-2858	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
10	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
11	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
12	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
*02	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					72
10	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9776	2	179	9	N	163	190	1			45
11	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					45
12	8866 X	8077	-0-	-789	-0-	8077	2			N	-0-					45
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

09	9750 X	9555	-0-	-195	-0-	9420	2	135	9	N	123					224
10	9362 X	9269	-0-	-93	-0-	9243	2	26	9	N	24	191	1			57
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9840	2	134	9	N	122					179
12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					179
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4709	2	11	9	N	10					43
10	4061	X	1511	-0-	-2550	-0-	1511	2			N	-0-					43
11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	3569	2			N	-0-					43
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					43
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					43
*02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1539	-0-	-57	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1774	-0-	-236	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

09	7080	X	6807	-0-	-273	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6494	-0-	-326	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5717	-0-	-1320	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5493	-0-	-751	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

09	11160	X	10430	-0-	-730	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9019	-0-	-2048	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8919	-0-	-1791	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9598	-0-	-1190	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10534	-0-	-254	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7658	-0-	-2058	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

09	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1582	-0-	-608	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	976	-0-	-791	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1191	-0-	-293	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

09	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

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
09	6690 X	6456	-0-	-234	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	6913 X	6167	-0-	-746	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6690 X	5258	-0-	-1432	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6146	-0-	-519	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5586	-0-	-1079	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	4367	-0-	-1653	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

09	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3204	-0-	-212	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

09	5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	4688	-0-	-644	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4384	-0-	-566	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			Y	-0-					127
10	10819 X	10074	-0-	-745	-0-	10074	2			Y	-0-					127
11	10470 X	7640	-0-	-2830	-0-	7640	2			Y	-0-					127
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	10889	2	145	9	Y	132					259
01	10819 X	10273	-0-	-546	-0-	10273	2			Y	-0-					259
02	9744 X	8817	-0-	-927	-0-	8817	2			Y	-0-					259

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7533 X	6583	-0-	-950	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	7533 X	7119	-0-	-414	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	6471	-0-	-333	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

09	7560 X	6857	-0-	-703	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
10	7998 X	5693	-0-	-2305	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	7740 X	5175	-0-	-2565	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
12	7998 X	6899	-0-	-1099	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
01	7409 X	6640	-0-	-769	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
02	6412 X	5371	-0-	-1041	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	2975	-0-	-1701	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	9660 X	8882	-0-	-778	-0-	8882	2		N	-0-			-0-
10	9641 X	8682	-0-	-959	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
11	9330 X	8539	-0-	-791	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
12	9362 X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2		N	-0-			-0-
01	9176 X	8289	-0-	-887	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	7678	-0-	-610	-0-	7678	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

09	9060 X	8390	-0-	-670	-0-	8390	2		N	-0-			-0-
10	8649 X	8484	-0-	-165	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
11	8310 X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
12	8680 X	8005	-0-	-675	-0-	8005	2		N	-0-			-0-
01	8680 X	7673	-0-	-1007	-0-	7673	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	6642	-0-	-1114	-0-	6642	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

09	4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3553	-0-	-787	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3410	-0-	-930	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3019	-0-	-817	-0-	3019	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

09	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-				N	-0-			-0-
10	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2		N	-0-			-0-
11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2		N	-0-			-0-
12	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2		N	-0-			-0-
01	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2		N	-0-			-0-
*02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

09	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
10	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2		N	-0-			-0-
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
12	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
01	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
*02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

09	5730 X	5208	-0-	-522	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
10	5859 X	5396	-0-	-463	-0-	5396	2		N	-0-			-0-
11	5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5158	-0-	-453	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

09	10230 X	8846	-0-	-1384	-0-	8846	2		N	-0-			-0-
10	10261 X	9331	-0-	-930	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
11	9720 X	8512	-0-	-1208	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
12	10044 X	7671	-0-	-2373	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
01	9548 X	8404	-0-	-1144	-0-	8404	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	5363	-0-	-3065	-0-	5363	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9557	-0-	6457	6457	9557	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9166	-0-	6066	12523	9166	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5261	-0-	2461	14984	5261	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	2	6	9	N	5					132
10	2294	N	1159	-0-	-1135	-0-	1159	2			N	-0-					132
11	2160	N	773	-0-	-1387	-0-	773	2			N	-0-					132
12	2325	N	1342	-0-	-983	-0-	1342	2			N	-0-					132
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					132
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					132

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

09	4770	X	2529	-0-	-2241	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3773	-0-	-1156	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

09	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4004	-0-	-280	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

09	9660	X	8633	-0-	-1027	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8749	-0-	-1047	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8543	-0-	-664	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7769	-0-	-295	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

09	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	4052	2			N	-0-					132
10	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					132
11	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					132
12	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					132
01	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					132
02	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					132

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
09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	13334	2	81	9	N	74					252
10	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13444	2	8	9	N	7					259
11	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12190	2	29	9	N	26					285
12	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12892	2	17	9	N	15					300
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					300
02	12432 X	10574	-0-	-1858	-0-	10574	2			N	-0-					300

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

09	8940 X	8247	-0-	-693	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9238 X	8315	-0-	-923	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
11	8850 X	7847	-0-	-1003	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
12	9145 X	7848	-0-	-1297	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	7677	-0-	-848	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	6258	-0-	-1330	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

09	6270 X	5751	-0-	-519	-0-	5751	2			N	-0-					110
10	6355 X	5502	-0-	-853	-0-	5502	2			N	-0-					110
11	6120 X	5217	-0-	-903	-0-	5217	2			N	-0-					110
12	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			N	-0-					110
01	6324 X	5662	-0-	-662	-0-	5662	2			N	-0-					110
02	5376 X	4914	-0-	-462	-0-	4914	2			N	-0-					110

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

09	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4099	-0-	-458	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3467	-0-	-453	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

09	15210 X	12895	-0-	-2315	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
10	15810 X	12110	-0-	-3700	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	15300 X	12315	-0-	-2985	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	15810 X	10783	-0-	-5027	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
01	13950 X	13541	-0-	-409	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	9561	-0-	-2423	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

09	6570 X	3631	-0-	-2939	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	4269	-0-	-2520	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	3894	-0-	-2676	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	3480	-0-	-2069	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10864	-0-	-575	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9717	-0-	-813	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10975	-0-	-464	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10757	-0-	-682	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9985	-0-	-1019	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

09	6360	X	5093	-0-	-1267	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5287	-0-	-1006	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4343	-0-	-445	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

09	6150	X	3875	-0-	-2275	-0-	3864	2	11	9	N	10					41
10	6200	X	3800	-0-	-2400	-0-	3800	2			N	-0-					41
11	4170	X	3435	-0-	-735	-0-	3435	2			N	-0-					41
12	4123	X	3230	-0-	-893	-0-	3230	2			N	-0-					41
01	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	2			N	-0-					41
02	3612	X	2965	-0-	-647	-0-	2965	2			N	-0-					41

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

09	18420	X	13080	-0-	-5340	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	15274	-0-	-3760	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16455	-0-	-1965	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15944	-0-	-2191	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12830	-0-	-2701	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9398	-0-	-2810	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	11	-0-	-5569	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	318	-0-	-4362	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2801	-0-	-1601	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1263	-0-	-752	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1118	-0-	-832	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

09	5460	X	5180	-0-	-280	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5390	-0-	-70	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4550	-0-	-126	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4830 X	3957	-0-	-873	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4069	-0-	-922	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3309	-0-	-1155	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	2767	-0-	-929	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

09	12150 X	8790	-0-	-3360	-0-	8782	2	8	9	Y	7					74
10	9517 X	7819	-0-	-1698	-0-	7812	2	7	9	Y	6					80
11	9240 X	7940	-0-	-1300	-0-	7938	2	2	9	Y	2					82
12	9548 X	7925	-0-	-1623	-0-	7918	2	7	9	Y	6					88
01	9548 X	7123	-0-	-2425	-0-	7123	2			Y	-0-					88
02	8204 X	6763	-0-	-1441	-0-	6763	2			Y	-0-					88

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

09	16770 X	14611	-0-	-2159	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
10	17329 X	13804	-0-	-3525	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
11	16200 X	13086	-0-	-3114	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
12	16058 X	12684	-0-	-3374	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
01	15717 X	13495	-0-	-2222	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
02	13636 X	12331	-0-	-1305	-0-	12331	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					52
10	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					52
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1637	2			N	-0-					52
12	2480 N	1660	-0-	-820	-0-	1660	2			N	-0-					52
01	2294 N	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	-0-					52
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2053	-0-	-396	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

09	5160 X	5068	-0-	-92	-0-	5068	2			N	-0-					90
10	5332 X	4913	-0-	-419	-0-	4913	2			N	-0-					90
11	5160 X	4698	-0-	-462	-0-	4698	2			N	-0-					90
12	5332 X	4527	-0-	-805	-0-	4527	2			N	-0-					90
01	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	4099	2			N	-0-					90
02	4704 X	4041	-0-	-663	-0-	4041	2			N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

09	3990 X	3628	-0-	-362	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3221	-0-	-167	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

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
09	3870 X	3054	-0-	-816	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	2586	-0-	-1224	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

09	4980 X	4879	-0-	-101	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4667	-0-	-313	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4030	-0-	-506	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

09	3240 X	2770	-0-	-470	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2887	-0-	-353	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2432	-0-	-256	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

09	7110 X	6608	-0-	-502	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
10	7347 X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	7347 X	6007	-0-	-1340	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

09	9390 X	8431	-0-	-959	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	9238 X	7943	-0-	-1295	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
11	8460 X	5995	-0-	-2465	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	8742 X	7222	-0-	-1520	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
01	8711 X	7485	-0-	-1226	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
02	7644 X	6033	-0-	-1611	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

09	8280 X	5829	-0-	-2451	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	5231	-0-	-1549	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	3744	-0-	-3262	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	3306	-0-	-5374	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	3228	-0-	-2176	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

09	6000 X	4694	-0-	-1306	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	5460 X	4200	-0-	-1260	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	4050	-0-	-1592	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
*02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

09	5310	X	4692	-0-	-618	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4716	-0-	-616	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4506	-0-	-516	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

09	6060	X	5652	-0-	-408	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4472	-0-	-1790	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4426	-0-	-1588	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4378	-0-	-858	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

09	4170	X	3515	-0-	-655	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3487	-0-	-574	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2749	-0-	-527	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

09	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	6747	-0-	-3297	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5579	-0-	-4141	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6212	-0-	-3057	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4242	-0-	-4655	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5161	-0-	-2147	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1219	-0-	-1609	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

09	12300	X	10246	-0-	-2054	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10656	-0-	-1093	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9391	-0-	-1979	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11159	-0-	-590	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10006	-0-	-1123	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9205	-0-	-343	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

09	4920 X	4349	-0-	-571	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4786	-0-	-50	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4816	-0-	-20	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3781	-0-	-251	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

09	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	7001	-0-	-501	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7260 X	6594	-0-	-666	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	6728	-0-	-774	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	6776	-0-	-726	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5861	-0-	-887	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

09	7230 X	5935	-0-	-1295	-0-	44	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	7471 X	5054	-0-	-2417	-0-	44	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	7230 X	6785	-0-	-445	-0-	47	1	6738	2	N	-0-					-0-
12	7471 X	6488	-0-	-983	-0-	49	1	6439	2	N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

09	8310 X	7160	-0-	-1150	-0-	7160	2			N	-0-					75
10	8339 X	7351	-0-	-988	-0-	7351	2			N	-0-					75
11	8070 X	6660	-0-	-1410	-0-	6660	2			N	-0-					75
12	7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					75
01	7626 X	6525	-0-	-1101	-0-	6525	2			N	-0-					75
02	6692 X	5888	-0-	-804	-0-	5888	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

09	3480 X	3061	-0-	-419	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2591	-0-	-1005	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3058	-0-	-422	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2802	-0-	-794	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

09	4770 X	3655	-0-	-1115	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

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
09	6900 X	5893	-0-	-1007	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	6688	-0-	-349	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	6810 X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	5540	-0-	-1497	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	5950	-0-	-963	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	5025	-0-	-491	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

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
09	9990 X	6892	-0-	-3098	-0-	6884	2	8	9	Y	7					74
10	8215 X	6104	-0-	-2111	-0-	6097	2	7	9	Y	6					80
11	7920 X	2570	-0-	-5350	-0-	2568	2	2	9	Y	2					82
12	8184 X	2791	-0-	-5393	-0-	2784	2	7	9	Y	6					88
01	7781 X	4380	-0-	-3401	-0-	4380	2			Y	-0-					88
*02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					88

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
09	7050 X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
10	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
12	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
*02	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

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
09	8850 X	7988	-0-	-862	-0-	7988	2			N	-0-					66
10	9145 X	7894	-0-	-1251	-0-	7894	2			N	-0-					66
11	8850 X	7323	-0-	-1527	-0-	7294	2	29	9	N	26					92
12	8339 X	7595	-0-	-744	-0-	7560	2	35	9	N	32					124
01	8246 X	7276	-0-	-970	-0-	7276	2			N	-0-					124
02	7448 X	6589	-0-	-859	-0-	6589	2			N	-0-					124

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
09	7770 X	6921	-0-	-849	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7750 X	6847	-0-	-903	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6028	-0-	-1412	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
01	7316 X	6616	-0-	-700	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5897	-0-	-571	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

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
09	20580 X	14649	-0-	-5931	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
10	20305 X	13396	-0-	-6909	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
11	19650 X	7749	-0-	-11901	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	20305 X	13965	-0-	-6340	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
01	17763 X	15115	-0-	-2648	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	13664 X	12202	-0-	-1462	-0-	12202	2			N	-0-					-0-

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
09	3930 X	3600	-0-	-330	-0-	3600	2			N	-0-					80
10	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754	2			N	-0-					80
11	3780 X	3387	-0-	-393	-0-	3387	2			N	-0-					80
12	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2			N	-0-					80
01	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					80
02	3388 X	3253	-0-	-135	-0-	3253	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6690 X	5624	-0-	-1066	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	6882 X	6418	-0-	-464	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	5755	-0-	-725	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5541	-0-	-783	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5200	-0-	-1217	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	4941	-0-	-239	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

09	15000 X	6816	-0-	-8184	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	13671 X	5628	-0-	-8043	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	9120 X	5941	-0-	-3179	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6449	-0-	-588	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	2710	-0-	-3646	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

09	5760 X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5034	-0-	-918	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	5676	-0-	-84	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
*02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

09	9480 X	8091	-0-	-1389	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
10	9486 X	7982	-0-	-1504	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8940 X	7394	-0-	-1546	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
12	9238 X	7792	-0-	-1446	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	6448	-0-	-1084	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

09	13650 X	11696	-0-	-1954	-0-	11676	2	20	9	N	18					67
10	13082 X	10771	-0-	-2311	-0-	10695	2	76	9	N	69					136
11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					136
12	12431 X	11925	-0-	-506	-0-	11875	2	50	9	N	45					181
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

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

09	12690 X	10546	-0-	-2144	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
10	12648 X	10128	-0-	-2520	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
11	12240 X	6148	-0-	-6092	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	12648 X	11128	-0-	-1520	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
02	9744 X	8893	-0-	-851	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

09	6030 X	5671	-0-	-359	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5576	-0-	-655	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	5242	-0-	-788	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5206	-0-	-1025	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	4945	-0-	-1286	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	4559	-0-	-733	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9810 X	6360	-0-	-3450	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	10137 X	6496	-0-	-3641	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	6696	-0-	-1302	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

09	3360 X	2843	-0-	-517	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2584	-0-	-776	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2284	-0-	-376	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

09	9930 X	9257	-0-	-673	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	10168 X	9261	-0-	-907	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
11	9540 X	8647	-0-	-893	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9734 X	8553	-0-	-1181	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	9734 X	8393	-0-	-1341	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	8652 X	7352	-0-	-1300	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

09	5220 X	4412	-0-	-808	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4822	-0-	-293	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4730	-0-	-261	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

09	33690 X	27911	-0-	-5779	-0-	27898	2	13	9	N	12					80
10	34813 X	28053	-0-	-6760	-0-	28020	2	33	9	N	30					110
11	33690 X	26816	-0-	-6874	-0-	26796	2	20	9	N	18					128
12	31372 X	26873	-0-	-4499	-0-	26867	2	6	9	N	5					133
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

09	4770 X	4115	-0-	-655	-0-	4115	2			N	-0-					49
10	4681 X	4225	-0-	-456	-0-	4186	2	39	9	N	35					84
11	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					84
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					84
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					84
*02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

09	73872 X	15186	-0-	-58686	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
10	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
12	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
02	14168 X	9138	-0-	-5030	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

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
09	5010 X	4483	-0-	-527	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	4359	-0-	-725	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4335	-0-	-495	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3632	-0-	-1142	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

09	9240 X	7900	-0-	-1340	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	9207 X	8092	-0-	-1115	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	8670 X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	7325	-0-	-1138	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6480	-0-	-884	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

09	7860 X	6820	-0-	-1040	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
10	7502 X	6455	-0-	-1047	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6201	-0-	-836	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	4549	-0-	-1807	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

09	29280 X	28551	-0-	-729	-0-	28551	2			N	-0-					49
10	30473 X	27113	-0-	-3360	-0-	27113	2			N	-0-					49
11	29490 X	24805	-0-	-4685	-0-	24805	2			N	-0-					49
12	30473 X	21317	-0-	-9156	-0-	21317	2			N	-0-					49
01	30473 X	21106	-0-	-9367	-0-	21106	2			N	-0-					49
02	26656 X	21861	-0-	-4795	-0-	21861	2			N	-0-					49

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

09	3150 X	2414	-0-	-736	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2073	-0-	-1182	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	637	-0-	-2513	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	1696	-0-	-1559	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	1789	-0-	-1466	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

09	8400 X	3212	-0-	-5188	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	5044	-0-	-3047	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	7830 X	3574	-0-	-4256	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	1024	-0-	-4494	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

09	4740 X	4150	-0-	-590	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
*02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	9960	X	8480	-0-	-1480	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8172	-0-	-2058	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8046	-0-	-1464	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7584	-0-	-1623	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7002	-0-	-922	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

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
09	3780	X	3121	-0-	-659	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26880	X	19144	-0-	-7736	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	18742	-0-	-8600	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19406	-0-	-5224	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	18546	-0-	-5355	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	16836	-0-	-5484	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	15008	-0-	-2800	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8102	-0-	-1438	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7376	-0-	-2044	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6884	-0-	-2726	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7483	-0-	-1941	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6907	-0-	-625	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4128	-0-	-672	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3882	-0-	-799	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2824	-0-	-1857	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

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
09	2519523	X	100941	-0-	-2418582	-0-	100908	2	33	9	N	30					53
10	126573	X	98307	-0-	-28266	-0-	98307	2			N	-0-					53
11	122490	X	90232	-0-	-32258	-0-	90222	2	10	9	N	9					62
12	117552	X	89698	-0-	-27854	-0-	89698	2			N	-0-					62
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

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
09	79590	X	60831	-0-	-18759	-0-	60822	2	9	9	N	8	145	1			23
10	73098	X	59238	-0-	-13860	-0-	59238	2			N	-0-					23
11	70710	X	53066	-0-	-17644	-0-	53066	2			N	-0-					23
12	71176	X	49986	-0-	-21190	-0-	49986	2			N	-0-					23
01	67022	X	45638	-0-	-21384	-0-	45638	2			N	-0-					23
02	56728	X	43451	-0-	-13277	-0-	43451	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	241260 X	157250	-0-	-84010	-0-	157250	2			N	-0-					-0-
10	231787 X	141248	-0-	-90539	-0-	141248	2			N	-0-					-0-
11	215310 X	129845	-0-	-85465	-0-	129845	2			N	-0-					-0-
12	214179 X	112908	-0-	-101271	-0-	112908	2			N	-0-					-0-
01	178622 X	98842	-0-	-79780	-0-	98842	2			N	-0-					-0-
02	146776 X	71867	-0-	-74909	-0-	71867	2			N	-0-					-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

09	252150 X	153705	-0-	-98445	-0-	153352	2	353	9	N	321	366	1			186
10	260555 X	139387	-0-	-121168	-0-	139005	2	382	9	N	347	367	1			166
11	205260 X	120790	-0-	-84470	-0-	120454	2	336	9	N	305	189	1			282
12	189565 X	114612	-0-	-74953	-0-	114539	2	73	9	N	66	177	1			171
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

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

09	103080 X	62170	-0-	-40910	-0-	62170	2			N	-0-					-0-
10	106516 X	57385	-0-	-49131	-0-	57385	2			N	-0-					-0-
11	103080 X	50935	-0-	-52145	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
12	87327 X	49024	-0-	-38303	-0-	49024	2			N	-0-					-0-
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

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

09	267150 X	177391	-0-	-89759	-0-	177267	2	124	9	N	113					174
10	237708 X	148725	-0-	-88983	-0-	148529	2	196	9	N	178	179	1			173
11	230040 X	121579	-0-	-108461	-0-	121489	2	90	9	N	82	174	1			81
12	237708 X	122821	-0-	-114887	-0-	122821	2			N	-0-					81
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

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

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
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
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	458	1	479	2	N	-0-					2
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	473	1	641	2	N	-0-					2
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	458	1	523	2	N	-0-					2
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	473	1	608	2	N	-0-					2
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

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

09	9120 X	8059	-0-	-1061	-0-	8059	2			N	-0-					80
10	9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	8116	2			N	-0-					80
11	8400 X	7059	-0-	-1341	-0-	7059	2			N	-0-					80
12	8680 X	7095	-0-	-1585	-0-	7095	2			N	-0-					80
01	8339 X	6654	-0-	-1685	-0-	6654	2			N	-0-					80
02	7476 X	5834	-0-	-1642	-0-	5834	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					15
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					15
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					15
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					15
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

09	6600	X	1481	-0-	-5119	-0-	458	1	1023	2	N	-0-					12
10	6820	X	5379	-0-	-1441	-0-	473	1	4897	2	N	8	8	8			12
							9	9									
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	458	1	6824	2	N	29	2	8			39
							32	9									
12	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	473	1	5921	2	N	3	3	8			39
							3	9									
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									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

09	3870	X	2763	-0-	-1107	-0-	458	1	2280	2	N	23					177
							25	9									
10	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	473	1	3093	2	N	6	1	8			182
							7	9									
11	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	458	1	3035	2	N	21	1	8			202
							23	9									
12	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	473	1	2872	2	N	36	173	1	1	8	64
							40	9									
01	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	473	1	1951	2	N	9	1	8			72
							10	9									
02	3276	X	2994	-0-	-282	-0-	427	1	2531	2	N	33	1	8			104
							36	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	21	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	20	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	22	1	1315	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					16
10	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					16
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2438	2	Y	-0-					16
12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					16
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

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
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-					64
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	N	-0-					64
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	4	1	444	2	N	-0-					64
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					64
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

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
09	2700	N	2090	-0-	-610	-0-	352	1	1738	2	N	-0-					33
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	473	1	2337	2	N	2	2	8			33
							2	9									
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	504	1	2327	2	N	-0-					33
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	526	1	2523	2	N	-0-					33
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									

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
09	360	N	47	-0-	-313	-0-	8	1	39	2	N	-0-					1
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	7	1	35	2	N	-0-					1
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	9	1	42	2	N	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					1
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									

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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					122
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					122

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1560	N	905	-0-	-655	-0-	152	1	753	2	N	-0-					213
10	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	226	1	1115	2	N	2	172	1	2	8	41
							2	9									
11	1560	N	865	-0-	-695	-0-	154	1	711	2	N	-0-					41
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	212	1	1018	2	N	1	1	8			41
							1	9									
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									

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

09	1530	N	1114	-0-	-416	-0-	187	1	927	2	N	-0-					32
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	213	1	1054	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	185	1	853	2	N	-0-					32
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
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									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-			79
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			79
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			79
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			79
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-			79
02	2996	X	771	-0-	-2225	-0-	771	2	N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

09	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	1573	2	Y	-0-			-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
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2		N	-0-			-0-
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4655	-0-	-615	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	4652	-0-	-780	-0-	4652	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

09	5040 X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4465	-0-	-526	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	3898	-0-	-932	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	2940	-0-	-1555	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2296	-0-	-1344	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

09	3000 N	1909	-0-	-1091	398	1909	2		N	-0-			-0-
10	2437 X	2039	-0-	-398	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

09	8190 X	7020	-0-	-1170	-0-	7020	2		N	-0-			-0-
10	8463 X	7110	-0-	-1353	-0-	7110	2		N	-0-			-0-
11	7860 X	6697	-0-	-1163	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
12	7843 X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
01	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-			-0-
02	6552 X	6393	-0-	-159	-0-	6393	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
*02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

09	6690 X	5705	-0-	-985	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	5251	-0-	-1349	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	6235	-0-	-585	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6433	-0-	-480	-0-	6433	2	N	-0-			-0-
*02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	29310 X	20219	-0-	-9091	-0-	20219	2		N	-0-			-0-
10	26505 X	19897	-0-	-6608	-0-	19897	2		N	-0-			-0-
11	23490 X	18809	-0-	-4681	-0-	18809	2		N	-0-			-0-
12	23095 X	18619	-0-	-4476	-0-	18619	2		N	-0-			-0-
01	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	15814	-0-	15814	15814	15814	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

09	35250 X	9837	-0-	-25413	-0-	9837	2		N	-0-			-0-
10	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
12	13795 X	8085	-0-	-5710	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
01	10230 X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
*02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	209	1	1033	2	N	-0-				4
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	272	1	1347	2	N	12	12	8		4
						13	9								
11	2040 N	1608	-0-	-432	-0-	286	1	1322	2	N	-0-				4
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	372	1	1783	2	N	1	1	8		4
						1	9								
01	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	255	1	1048	2	N	1	1	8		4
						1	9								
02	1512 N	1390	-0-	-122	-0-	237	1	1147	2	N	5	5	8		4
						6	9								

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	200	1	2542	2	Y	120	180	1			-0-
						132	9									
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	200	1	2641	2	Y	30					30
						33	9									
11	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	200	1	2690	2	Y	30					60
						33	9									
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	121	181	1			-0-
						133	9									
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	100	1	2337	2	Y	20					20
						22	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

09	1410 N	988	-0-	-422	-0-	368	1	620	2	N	-0-					32
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	460	1	1081	2	N	-0-					32
11	1440 N	1022	-0-	-418	-0-	230	1	792	2	N	-0-					32
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	414	1	1018	2	N	8					40
						9	9									
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									

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-					63
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	32	1	720	2	N	-0-					63
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	31	1	695	2	N	9	9	1			63
							10	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-					63
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

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
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	281	1	567	2	N	-0-					135
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	295	1	469	2	N	2					137
							2	9									
11	870	N	374	-0-	-496	-0-	278	1	96	2	N	-0-					137
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					139
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					140
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	4					144

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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	420	1	847	2	N	3					132
							3	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	398	1	632	2	N	3					135
							3	9									
11	1200	N	407	-0-	-793	-0-	302	1	105	2	N	-0-					135
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4					139
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					142
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	2					144

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	2	N	-0-					94
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	34	1	54	2	N	-0-					94
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	85	1	172	2	N	-0-					132
10	651	N	319	-0-	-332	-0-	122	1	194	2	N	3					135
							3	9									
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	213	1	74	2	N	-0-					135
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					136
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					139
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

09	210	N	189	-0-	-21	-0-	63	1	126	2	N	-0-					204
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	62	1	99	2	N	-0-					204
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	89	1	31	2	N	-0-					204
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					204
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					204

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

*03	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	266	1	909	2	N	-0-					-0-
*04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1791	2	N	-0-					-0-
*05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	305	1	1841	2	N	-0-					-0-
*06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	271	1	1674	2	N	-0-					-0-
*07	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	282	1	1607	2	N	-0-					-0-
*08	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	289	1	1366	2	N	-0-					-0-
*09	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	297	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1423	-0-	-716	-0-	298	1	1125	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1263	-0-	-687	-0-	293	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1273	-0-	-618	-0-	463	1	810	2	N	-0-					-0-
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-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

*03	279	N	70	-0-	-209	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	58	-0-	-182	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*03	1116 X	558	-0-	-558	-0-	119	1	439	2	N	-0-					-0-
*04	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	N	-0-					-0-
*05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	236	1	922	2	N	-0-					-0-
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	178	1	788	2	N	-0-					-0-
*07	1240 X	870	-0-	-370	-0-	166	1	704	2	N	-0-					-0-
*08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	259	1	1020	2	N	-0-					-0-
*09	1200 X	1019	-0-	-181	-0-	255	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1147 X	573	-0-	-574	-0-	175	1	398	2	N	-0-					-0-
11	1230 X	753	-0-	-477	-0-	203	1	550	2	N	-0-					-0-
12	1271 X	951	-0-	-320	-0-	324	1	627	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-					43
10	1054 X	119	-0-	-935	-0-	45	1	74	2	N	-0-					43
11	1020 X	69	-0-	-951	-0-	22	1	47	2	N	-0-					43
12	1054 X	90	-0-	-964	-0-	49	1	41	2	N	-0-					43
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

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

09	3300 X	2299	-0-	-1001	-0-	309	1	1990	2	N	-0-					89
10	3410 X	2257	-0-	-1153	-0-	332	1	1925	2	N	-0-					89
11	2700 X	2286	-0-	-414	-0-	349	1	1937	2	N	-0-					89
12	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	363	1	1954	2	N	-0-					89
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

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					207
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362					569
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432		716	1		285
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478					763

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

09	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	684	1	2604	2	N	13					198
						14	9									
10	4402 X	3377	-0-	-1025	-0-	707	1	2644	2	N	24	187	1			35
						26	9									
11	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	684	1	2660	2	N	15					50
						17	9									
12	3751 X	3343	-0-	-408	-0-	707	1	2625	2	N	10					60
						11	9									
01	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	707	1	2682	2	N	13					73
						14	9									
*02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	638	1	2554	2	N	14					87
						15	9									

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

09	4290 X	3455	-0-	-835	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	3583	-0-	-633	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
11	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
12	3782 X	3101	-0-	-681	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3079	-0-	-579	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
*02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

09	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	3		N	-0-			-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-			-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
01	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
*02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2880	N	2666	-0-	-214	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	983	-0-	-997	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	817	-0-	-1694	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

09	4200	X	3139	-0-	-1061	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3135	-0-	-771	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	848	-0-	-1642	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

09	7260	X	6095	-0-	-1165	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	5531	-0-	-1729	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6415	-0-	-1087	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
*02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-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
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6606	-0-	3606	3606	6606	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6185	-0-	3085	6691	6185	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3976	-0-	876	7567	3976	3			N	-0-					-0-
*02	11191	X	3624	-0-	-7567	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

09	7620	X	5992	-0-	-1628	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	5756	-0-	-1033	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5607	-0-	-753	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5623	-0-	-949	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
*02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

09	3030	X	2498	-0-	-532	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1907	-0-	-1224	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

09	3960	X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	1590	-0-	-2564	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1882	-0-	-2138	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2505	-0-	-1649	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3055	-0-	-1533	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2828	-0-	-1612	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
*02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

09	11100	X	10005	-0-	-1095	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	10761	-0-	-709	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9944	-0-	-1156	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9949	-0-	-1521	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	10145	-0-	-643	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
*02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	7028	-0-	-257	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6055	-0-	-995	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	4132	-0-	-3153	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

09	12750	X	11482	-0-	-1268	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	11834	-0-	-1341	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	11083	-0-	-1397	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11730	-0-	-453	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11094	-0-	-779	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
*02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

09	13890	X	12855	-0-	-1035	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	13069	-0-	-1284	-0-	13069	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12431	-0-	-1459	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	12496	-0-	-1857	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	12388	-0-	-911	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
*02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 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
09	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3714	-0-	-576	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

09	2370	X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1821	-0-	-566	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
*02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

09	6780	X	6468	-0-	-312	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5860	-0-	-410	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
*02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4469	-0-	-361	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3628	-0-	-872	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4032	-0-	-140	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
10	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8880	-0-	-947	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8256	-0-	-1571	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
*02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

09	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4919	-0-	-751	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4723	-0-	-1136	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
*02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

09	5670	X	3931	-0-	-1739	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6161	-0-	-814	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

09	11970	X	10097	-0-	-1873	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	11142	-0-	-1227	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	10552	-0-	-758	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10583	-0-	-267	-0-	10583	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	9683	-0-	-1446	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
*02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					52
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					52
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1290	N	605	-0-	-685	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-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
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

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
09	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2595	-0-	-735	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-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
09	10140	X	7942	-0-	-2198	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	6188	-0-	-4290	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3			N	-0-					-0-
12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
*02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-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
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	1901	-0-	-136	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

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
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
*02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-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
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

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
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5870	-0-	-1360	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7086	-0-	-385	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
*02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-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
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-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
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	593	-0-	-678	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 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
09	13080	X	11042	-0-	-2038	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	11447	-0-	-2069	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	10903	-0-	-767	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	10247	-0-	-1812	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
*02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3008	-0-	-292	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-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
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
01	2530	N	2528	-0-	-2	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-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
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 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
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	2606	-0-	-3222	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
*02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 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
09	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1604	-0-	-876	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1682	-0-	-718	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	561	-0-	-710	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	771	-0-	-903	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	967	-0-	-1203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	543	-0-	-573	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

09	5310	X	2137	-0-	-3173	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3329	-0-	-2158	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	2390	-0-	-2920	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	1644	-0-	-3471	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2812	-0-	-2303	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3		N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
12	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3		N	-0-					-0-
01	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3		N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-					-0-
01	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3		N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

09	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	3		N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-					-0-
11	2640	X	1166	-0-	-1474	-0-	1166	3		N	-0-					-0-
12	2728	X	1203	-0-	-1525	-0-	1203	3		N	-0-					-0-
01	2728	X	1032	-0-	-1696	-0-	1032	3		N	-0-					-0-
*02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

09	4770	X	4052	-0-	-718	-0-	4052	3		N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3		N	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		N	-0-					-0-
12	4805	X	2188	-0-	-2617	-0-	2188	3		N	-0-					-0-
01	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4280	3		N	-0-					-0-
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-					-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-					-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
09	3870 X	1465	-0-	-2405	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	1870	-0-	-2129	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
*02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

09	2970 X	2954	-0-	-16	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2652	-0-	-348	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
01	3131 X	2448	-0-	-683	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
*02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

09	2610 N	2353	-0-	-257	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
01	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
*02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-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
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-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
09	3930	X	3340	-0-	-590	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-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
09	2880	X	1672	-0-	-1208	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

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
09	5460	X	4923	-0-	-537	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4186	-0-	-1053	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

09	2310 N	1863	-0-	-447	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	1652	-0-	-642	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

09	3210 X	2275	-0-	-935	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
10	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2119	-0-	-551	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
*02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

09	4080 X	3659	-0-	-421	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	3696	-0-	-520	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3		N	-0-			-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3		N	-0-			-0-
*02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

09	1980 N	1194	-0-	-786	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-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
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	620	-0-	-403	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

09	3810	X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	319	-0-	-1510	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2018	-0-	-338	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

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
09	3900	X	3127	-0-	-773	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7230	X	7079	-0-	-151	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	2330	-0-	-5141	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	2838	-0-	-4392	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
*02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

09	8940	X	8083	-0-	-857	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4881	-0-	-3737	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	3801	-0-	-5437	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

09	1740	X	764	-0-	-976	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	849	-0-	-949	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	979	-0-	-761	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	590	-0-	-1208	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					-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

09	DLQ G-10	2011	-0-	2011	3376	1934	2	77	9	Y	70	89	1				30
10	DLQ G-10	1803	-0-	1803	5179	1727	2	76	9	Y	69						99
11	DLQ G-10	1944	-0-	1944	7123	1867	2	77	9	Y	70	105	1				64
12	DLQ G-10	1984	-0-	1984	9107	1859	2	125	9	Y	114	86	1				92
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

09	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3029	1547	2	62	9	Y	56	93	1				40
10	DLQ G-10	1987	-0-	1987	5016	1926	2	61	9	Y	55						95
11	DLQ G-10	2151	-0-	2151	7167	2089	2	62	9	Y	56	84	1				67
12	DLQ G-10	2043	-0-	2043	9210	1904	2	139	9	Y	126	99	1				94
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

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
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
09	DLQ G-10	36	-0-	36	108	35	2	1	9	Y	1	5	1			17
10	DLQ G-10	99	-0-	99	207	98	2	1	9	Y	1					18
11	DLQ G-10	33	-0-	33	240	32	2	1	9	Y	1	2	1			17
12	DLQ G-10	60	-0-	60	300	58	2	2	9	Y	2	2	1			17
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

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1268	2	50	9	N	45					189
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1183	2	41	9	N	37	174	1			52
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					111
12	1364 N	897	-0-	-467	-0-	849	2	48	9	N	44					155
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

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

09	600 N	87	-0-	-513	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	1456 N	846	-0-	-610	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	930	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	420	-0-	-1080	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	1426 N	914	-0-	-512	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	1550 N	605	-0-	-945	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	2573 N	1761	-0-	-812	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

09	2850 X	2734	-0-	-116	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	175	-0-	-2770	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	84	-0-	-2766	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	2945 X	461	-0-	-2484	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	1026	-0-	-1919	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1051	-0-	-779	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	322	-0-	-484	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	232	-0-	-748	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

09	14B2 EXT	101	-0-	101	209	101	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	152	-0-	152	361	134	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	505 X	144	-0-	-361	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	330	-0-	-90	-0-	302	2	28	9	N	25					79
10	434	X	290	-0-	-144	-0-	261	2	29	9	N	26					105
11	420	X	244	-0-	-176	-0-	215	2	29	9	N	26					131
12	372	X	132	-0-	-240	-0-	119	2	13	9	N	12	94	1			49
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

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

09	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	330	#	28	-0-	-302	-0-	15	2	13	9	N	12					250
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					253
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					266
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					266
01	465	#	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					266
02	420	#	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					266

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

09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	41	-0-	-3183	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

09	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22080 #	16707	-0-	-5373	-0-	16707	1			N	-0-					-0-
10	22816 #	17538	-0-	-5278	-0-	17538	3			N	-0-					-0-
11	22080 #	12326	-0-	-9754	-0-	12326	3			N	-0-					-0-
12	19220 #	12048	-0-	-7172	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
01	19220 #	11802	-0-	-7418	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	15848 #	14561	-0-	-1287	-0-	14561	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50370 X	48395	-0-	-1975	-0-	48395	3			N	-0-					-0-
10	50468 X	49263	-0-	-1205	-0-	49263	3			N	-0-					-0-
11	50370 X	46574	-0-	-3796	-0-	46574	3			N	-0-					-0-
12	52049 X	50057	-0-	-1992	-0-	50057	3			N	-0-					-0-
01	52049 X	49653	-0-	-2396	-0-	49653	3			N	-0-					-0-
*02	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	46013	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82006 X	82006	-0-	-0-	-0-	82006	3			N	-0-					-0-
10	82552 X	82552	-0-	-0-	-0-	82552	3			N	-0-					-0-
11	79740 X	74295	-0-	-5445	-0-	74295	3			N	-0-					-0-
12	82398 X	72658	-0-	-9740	-0-	72658	3			N	-0-					-0-
01	82398 X	64854	-0-	-17544	-0-	64854	3			N	-0-					-0-
*02	67343 X	67343	-0-	-0-	-0-	67343	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9518	2	84	9	N	76					163
10	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9232	2	33	9	N	30					193
11	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8514	2	117	9	N	106	189	1			110
12	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8451	2	99	9	N	90					200
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	148	1	931	2	N	19					84
							21	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	N	1					85
							1	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	148	1	916	2	N	-0-					85
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	164	1	1010	2	N	-0-					85
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									

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
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	476	1	2990	2	N	3					224
							3	9									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	481	1	2938	2	N	84	175	1			133
							92	9									
11	3420	X	3107	-0-	-313	-0-	424	1	2631	2	N	47					180
							52	9									
12	3596	X	2973	-0-	-623	-0-	412	1	2546	2	N	14					194
							15	9									
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

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
09	3180	X	2047	-0-	-1133	-0-	276	1	1738	2	N	30					120
							33	9									
10	3286	X	1936	-0-	-1350	-0-	266	1	1627	2	N	39					159
							43	9									
11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	328	1	2037	2	N	-0-					159
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	354	1	2187	2	N	-0-					159
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									

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
09	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	1853	3	13	9	N	12					158
10	2232	X	1942	-0-	-290	-0-	1924	3	18	9	N	16					174
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2206	3	22	9	N	20	180	1			14
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					14
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					14
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					14

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					44
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4932	2	28	9	N	25					82
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4925	2	69	9	N	63					145
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					145
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4884	2	14	9	N	13					158
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

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
09		DLQ G-10	2134	-0-	2134	4103	2116	2	18	9	N	16	169	1			31
10		DLQ G-10	1830	-0-	1830	5933	1811	2	19	9	N	17					48
11		DLQ G-10	1621	-0-	1621	7554	1597	2	24	9	N	22					70
12	3000	N	1610	-0-	-1390	6164	1590	2	20	9	N	18					88
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

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
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-					-0-