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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	3		N	-0-			-0-
03	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	3		N	-0-			-0-
04	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	3		N	-0-			-0-
05	32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	32699	3		N	-0-			-0-
06	32483 X	32483	-0-	-0-	-0-	32483	3		N	-0-			-0-
*07	38207 X	38207	-0-	-0-	-0-	38207	3		N	-0-			-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					94
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	502	2	2	9	N	2	71	1			25
04	540 #	536	-0-	-4	-0-	528	2	8	9	N	7					32
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					39
06	540 #	537	-0-	-3	-0-	48	1	483	2	N	5					44
						6	9									
*07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	8					52
						9	9									

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

02	1484 #	804	-0-	-680	-0-	760	2	44	9	N	40	177	1			174
03	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1706	2	114	9	N	104					278
04	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1588	2	78	9	N	71					349
05	1674 #	1613	-0-	-61	-0-	1512	2	101	9	N	92					441
*06	1770 #	1560	-0-	-210	-0-	1512	2	48	9	N	44	172	1			313
07	1829 #	1342	-0-	-487	-0-	1274	2	68	9	N	62	176	1			199

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

02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	810	2	62	9	N	56					232
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	188	1			98
04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	902	2	56	9	N	51					149
05	961 #	839	-0-	-122	-0-	798	2	41	9	N	37					186
06	930 #	845	-0-	-85	-0-	798	2	47	9	N	43					229
07	992 #	901	-0-	-91	-0-	862	2	39	9	N	35	161	1			103

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					144
05	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					144
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					144
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					144

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

02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					156
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	30					186
04	781 R	781	-0-	-0-	-0-	691	2	90	9	N	82	179	1			89
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	684	2	50	9	N	45					134
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	N	27					161
*07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	641	2	41	9	N	37					198

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

02	672 #	517	-0-	-155	-0-	489	2	28	9	N	25					152
03	744 #	689	-0-	-55	-0-	676	2	13	9	N	12					164
04	743 R	743	-0-	-0-	-0-	652	2	91	9	N	83	193	1			54
05	744 #	715	-0-	-29	-0-	671	2	44	9	N	40					94
06	720 #	326	-0-	-394	-0-	295	2	31	9	N	28					122
07	775 #	140	-0-	-635	-0-	140	2			N	-0-					122

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

02	1092 #	302	-0-	-790	-0-	274	2	28	9	N	25					198
03	1209 #	445	-0-	-764	-0-	441	2	4	9	N	4					202
04	810 #	312	-0-	-498	-0-	309	2	3	9	N	3					205
05	744 #	33	-0-	-711	-0-	23	2	10	9	N	9					214
06	720 #	138	-0-	-582	-0-	134	2	4	9	N	4					218
07	434 #	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					218

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

02	140 #	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	2	N	-0-					90
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90

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
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					15
03	403 #	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					15
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	194	2	1	9	N	1					16
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16
07	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					16

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

02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	210	1	425	2	N	4					86
						4	9									
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	408	2	4	9	N	4					90
04	690 N	336	-0-	-354	-0-	336	2			N	-0-					90
05	713 N	258	-0-	-455	-0-	252	2	6	9	N	5					95
06	390 N	216	-0-	-174	-0-	214	2	2	9	N	2					97
07	341 N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					98

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

02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

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

02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

02	588 N	365	-0-	-223	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

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

02	196 #	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-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

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

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

02	924 X	758	-0-	-166	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	961 X	780	-0-	-181	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	930 X	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-
06	930 X	575	-0-	-355	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	837 X	598	-0-	-239	-0-	598	2		N	-0-			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1736	N	1403	-0-	-333	B	-0-	277	1	1089	3	N	34			184
								37	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1626	3	N	57	188	1	53
								63	9							
04	1830	N	1706	-0-	-124	B	-0-	333	1	1325	3	N	44			97
								48	9							
05	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1370	3	N	47			144
								52	9							
06	1920	N	1708	-0-	-212	B	-0-	333	1	1335	3	N	36			180
								40	9							
07	1767	N	1741	-0-	-26	B	-0-	344	1	1353	3	N	40	190	1	30
								44	9							

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

02	336	N	281	-0-	-55	B	-0-	281	2			N	-0-			103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			N	-0-			103
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-			103
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-			103
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-			103
*07	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-			103

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

02	7896	X	2935	-0-	-4961		-0-	29	1	2906	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	3657	-0-	-5581		-0-	36	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	3805	-0-	-5135		-0-	38	1	3767	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	2578	-0-	-6660		-0-	26	1	2552	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	2006	-0-	-6424		-0-	20	1	1986	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2318	-0-	-1619		-0-	23	1	2295	2	N	-0-			-0-

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

02	5690	X	5690	-0-	-0-		-0-	56	1	5634	2	N	-0-			-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-		-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	3670	-0-	-4100		-0-	36	1	3634	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	5976	-0-	-2053		-0-	59	1	5917	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	4904	-0-	-2866		-0-	49	1	4855	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5837	-0-	-828		-0-	58	1	5779	2	N	-0-			-0-

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
02	2380	N	2086	-0-	-294	-0-	21	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1745	-0-	-805	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1023	-0-	-1302	-0-	10	1	1013	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	N	-0-			-0-
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	-0-			-0-

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

02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	2	N	2			5
							2	9							
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	N	-0-			5
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			5
05	3968	X	2597	-0-	-1371	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			5
06	4950	X	4539	-0-	-411	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5
07	5115	X	4333	-0-	-782	-0-	43	1	4290	2	N	-0-			5

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

02	4508	X	3467	-0-	-1041	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	37	1	3733	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	36	1	3614	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	36	1	3585	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	37	1	3651	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	38	1	3772	2	N	-0-			-0-

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

02	364	N	294	-0-	-70	-0-	3	1	291	2	N	-0-			7
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	N	-0-			7
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	1	1	112	2	N	-0-			7
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	2	1	205	2	N	-0-			7
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	1	1	148	2	N	-0-			7

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

02	1792	N	648	-0-	-1144	-0-	6	1	642	2	N	-0-			3
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			3
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	N	-0-			3
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	N	-0-			3
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	N	-0-			3
07	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			3

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

02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	27	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	N	-0-			-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	29	1	2922	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	3069	N	3049	-0-	-20	-0-	30	1	3019	2	N	-0-			-0-

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
02	2128	N	1787	-0-	-341	-0-	18	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	20	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	18	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	20	1	2027	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	22	1	2198	2	N	-0-					-0-

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

02	336	N	299	-0-	-37	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570	N	319	-0-	-251	-0-	3	1	316	2	N	-0-					-0-
07	496	N	326	-0-	-170	-0-	3	1	323	2	N	-0-					-0-

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

02	3136	X	2547	-0-	-589	-0-	25	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	23	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	29	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	34	1	3418	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	31	1	3069	2	N	-0-					-0-

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

02	7532	X	5358	-0-	-2174	-0-	53	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5642	-0-	-2697	-0-	56	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6431	-0-	-1639	-0-	64	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7350	-0-	-28	-0-	73	1	7277	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6672	-0-	-258	-0-	66	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5423	-0-	-1211	-0-	54	1	5369	2	N	-0-					-0-

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

02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	35	1	3452	2	N	-0-					12
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	2	N	-0-					12
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					12
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	39	1	3864	2	N	-0-					12
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	38	1	3780	2	N	-0-					12
07	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	36	1	3649	2	N	-0-					12

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

02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	5767	X	4452	-0-	-1315	-0-	44	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1234	-0-	-843	-0-	12	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	540	-0-	-1470	-0-	5	1	535	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1750	-0-	-327	-0-	17	1	1733	2	N	-0-					-0-

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

02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	52	1	5244	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	58	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5438	-0-	-652	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	54	1	5399	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	49	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5030	-0-	-829	-0-	50	1	4980	2	N	-0-					-0-

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
02	7476	X	5297	-0-	-2179	-0-	52	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	85	1	8519	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7957	-0-	-53	-0-	79	1	7878	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	77	1	7678	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7724	-0-	-616	-0-	76	1	7648	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7810	-0-	-808	-0-	77	1	7733	2	N	-0-					-0-

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

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	53	-0-	-1280	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

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

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	12	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-

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

02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-					1
03	248	X	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	2	N	-0-					1
04	630	X	181	-0-	-449	-0-	2	1	179	2	N	-0-					1
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	N	-0-					1
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					1
*07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	N	-0-					1

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

02	9548	X	5963	-0-	-3585	-0-	59	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	7757	-0-	-2814	-0-	77	1	7680	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6389	-0-	-2641	-0-	63	1	6326	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6694	-0-	-1118	-0-	66	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	63	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6511	-0-	-1239	-0-	64	1	6447	2	N	-0-					-0-

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

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	6	1	581	2	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	6	1	594	2	N	-0-					-0-

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

02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	6215	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6547	-0-	-366	-0-	65	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6258	-0-	-432	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5730	-0-	-1214	-0-	57	1	5673	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5589	-0-	-1131	-0-	55	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5414	-0-	-1530	-0-	54	1	5360	2	N	-0-					-0-

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
02	5628	X	5121	-0-	-507	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	53	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4985	-0-	-1045	-0-	49	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5256	-0-	-851	-0-	52	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	53	1	5295	2	N	-0-					-0-

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

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					1
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	5	1	468	2	N	-0-					1
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	N	-0-					1
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	-0-					1
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-					1
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	N	-0-					1

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-					-0-
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	32	1	3214	2	N	-0-					-0-

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

02	4060	X	4003	-0-	-57	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	39	1	3913	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					-0-

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

02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	29	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	32	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	30	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	N	-0-					-0-
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-					-0-

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

02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	28	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	30	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	28	1	2782	2	N	-0-					-0-

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
02	5264 X	510	-0-	-4754	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	57	1	5691	2	N	-0-			-0-
04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	60	1	5994	2	N	-0-			-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	58	1	5801	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5970	-0-	-75	-0-	59	1	5911	2	N	-0-			-0-

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

02	4788 X	4627	-0-	-161	-0-	46	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4733	-0-	-397	-0-	47	1	4686	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4707	-0-	-408	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	805	-0-	-4145	-0-	8	1	797	2	N	-0-			-0-
07	5115 X	1879	-0-	-3236	-0-	19	1	1860	2	N	-0-			-0-

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

02	4676 X	2362	-0-	-2314	-0-	23	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	2936	-0-	-2241	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2900	-0-	-510	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	29	1	2885	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-

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

02	2156 N	1836	-0-	-320	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	13	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	16	1	1551	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3238	-0-	138	138	32	1	3206	2	N	-0-			-0-

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

02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	19	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1049	-0-	-1028	-0-	10	1	1039	2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2202	-0-	-528	-0-	22	1	2180	2	N	-0-			-0-
*07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	N	-0-			-0-

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

02	2996 X	1992	-0-	-1004	-0-	20	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2602	-0-	-374	-0-	26	1	2576	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			-0-
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	-0-			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	N	-0-			-0-
*07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			-0-

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

02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	44	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	N	-0-			-0-
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	44	1	4355	2	N	-0-			-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	61	-0-	-2977	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-

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
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	34	1	3364	2	N	-0-					174
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	46	1	4597	2	N	-0-					174
04	4740	X	4170	-0-	-570	-0-	41	1	4129	2	N	-0-					174
05	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	43	1	4272	2	N	-0-					174
06	4740	X	4374	-0-	-366	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					174
07	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	42	1	4187	2	N	-0-					174

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

02	6580	X	5813	-0-	-767	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	68	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	65	1	6484	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	65	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6242	-0-	-478	-0-	62	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	64	1	6390	2	N	-0-					-0-

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

02	2856	X	2743	-0-	-113	-0-	27	1	2716	2	N	-0-					10
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	28	1	2756	2	N	-0-					10
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	22	1	2161	2	N	-0-					10
05	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					10
06	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	24	1	2390	2	N	-0-					10
07	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	29	1	2930	2	N	-0-					10

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

02	5124	X	4722	-0-	-402	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	51	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	49	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4939	-0-	-610	-0-	49	1	4890	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4618	-0-	-542	-0-	46	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	49	1	4914	2	N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-					-0-
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					-0-

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

02	1904	N	1150	-0-	-754	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	831	-0-	-1122	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-					-0-

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
02	6020	X	4535	-0-	-1485	-0-	45	1	4490	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	49	1	4938	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4621	-0-	-989	-0-	46	1	4575	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	48	1	4771	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	45	1	4523	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	46	1	4580	2	N	-0-			-0-

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

02	3612	X	1667	-0-	-1945	-0-	17	1	1650	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	28	1	2795	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	1708	-0-	-2162	-0-	17	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			-0-
*07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	35	1	3523	2	N	-0-			-0-

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

02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	N	-0-			-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	55	1	5493	2	N	-0-			-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	69	1	6907	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	6195	-0-	-2206	-0-	61	1	6134	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	5614	-0-	-2516	-0-	56	1	5558	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	5306	-0-	-3095	-0-	53	1	5253	2	N	-0-			-0-

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

02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	50	1	5025	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	55	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	52	1	5160	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5255	-0-	-449	-0-	52	1	5203	2	N	-0-			-0-

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

02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	1	1	139	2	N	-0-			-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	3	1	270	2	N	-0-			-0-

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

02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	2	N	-0-			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	N	-0-			-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	45	1	4528	2	N	-0-			-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	46	1	4568	2	N	-0-			-0-
*07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	2147	-0-	-65	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-			80
03	2356 X	2328	-0-	-28	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			80
04	2280 X	2084	-0-	-196	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			80
05	2387 X	1794	-0-	-593	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			80
06	2310 X	2283	-0-	-27	-0-	22	1	2198	2	Y	57			137
						63	9							
07	2387 X	2260	-0-	-127	-0-	22	1	2238	2	Y	-0-			137

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

02	5180 X	4994	-0-	-186	-0-	49	1	4945	2	N	-0-			5
03	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	54	1	5449	2	N	-0-			5
04	5460 X	5295	-0-	-165	-0-	52	1	5243	2	N	-0-			5
05	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	53	1	5285	2	N	-0-			5
06	5460 X	5132	-0-	-328	-0-	51	1	5081	2	N	-0-			5
07	5518 X	5374	-0-	-144	-0-	53	1	5321	2	N	-0-			5

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

02	5348 X	5174	-0-	-174	-0-	51	1	5123	2	N	-0-			-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	N	-0-			-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	55	1	5535	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5624	-0-	-111	-0-	56	1	5568	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	5474	-0-	-646	-0-	54	1	5420	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	54	1	5446	2	N	-0-			-0-

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

02	1372 N	1093	-0-	-279	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	738	-0-	-719	-0-	7	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	676	-0-	-644	-0-	7	1	669	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	10	1	997	2	N	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-			-0-
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	N	-0-			-0-

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

02	6048 X	4877	-0-	-1171	-0-	48	1	4829	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	5307	-0-	-1389	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5018	-0-	-562	-0-	50	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	5030	-0-	-550	-0-	50	1	4980	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4846	-0-	-524	-0-	48	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4839	-0-	-555	-0-	48	1	4791	2	N	-0-			-0-

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

02	2604 X	385	-0-	-2219	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	N	-0-			-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	34	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	27	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	27	1	2656	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2586	-0-	-326	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	31	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	30	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	29	1	2862	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	30	1	2961	2	N	-0-			-0-

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

02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2454	2	N	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1461	-0-	-969	-0-	14	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	1198	-0-	-1561	-0-	12	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	972	-0-	-547	-0-	10	1	962	2	N	-0-			-0-

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

02	10388	X	8900	-0-	-1488	-0-	88	1	8812	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	101	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9441	-0-	-1449	-0-	93	1	9348	2	N	-0-			-0-
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	120	1	11972	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9318	-0-	-762	-0-	92	1	9226	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9417	-0-	-782	-0-	93	1	9324	2	N	-0-			-0-

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

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	9	1	462	2	N	-0-			-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	25	1	611	2	N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-			-0-
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	23	1	419	2	N	-0-			-0-

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

02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	89	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	177	1	4404	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	148	1	4437	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3402	-0-	-1308	-0-	195	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	231	1	4313	2	N	-0-			-0-

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

02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	92	1	4597	2	N	-0-			-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	135	1	3369	2	N	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	119	1	3580	2	N	-0-			-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	168	1	2763	2	N	-0-			-0-
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	168	1	3127	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	13	1	671	2	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	80	1	1325	2	N	-0-					-0-
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1668	2	N	-0-					-0-

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

02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	83	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	76	1	2280	2	N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	2	N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	112	1	2078	2	N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	2	N	-0-					-0-
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	2	N	-0-					-0-

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

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	673	-0-	-567	-0-	13	1	660	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	2	N	-0-					-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	N	-0-					-0-

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

02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
05	620	N	33	-0-	-587	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-

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

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

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

02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	41	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	82	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	69	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	113	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	107	1	1986	2	N	-0-					-0-

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					45
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					45
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					75
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	480	2	22	9	N	20					95
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					95
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					95
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					95

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

02	23856	X	15650	-0-	-8206	-0-	521	1	15129	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	21299	-0-	-5113	-0-	662	1	20637	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	20782	-0-	-4778	-0-	516	1	20266	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21479	-0-	-4933	-0-	464	1	21015	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19747	-0-	-3233	-0-	427	1	19320	2	N	-0-					-0-
07	21483	X	19774	-0-	-1709	-0-	450	1	19324	2	N	-0-					-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180

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

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847

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

02	26320	X	25692	-0-	-628	-0-	25691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	27873	-0-	-1267	-0-	27872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28200	X	19609	-0-	-8591	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	27319	-0-	-1821	-0-	27319	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	19632	-0-	-8568	-0-	19631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28458	X	17452	-0-	-11006	-0-	17451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	2772	N	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2613	-0-	-267	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10945	-0-	-31	-0-	10943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12152	X	11904	-0-	-248	-0-	11903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	11469	-0-	-291	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11140	-0-	-620	-0-	11139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12121	X	11445	-0-	-676	-0-	11444	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	8344	X	7939	-0-	-405	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8470	-0-	-768	-0-	8469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	7279	-0-	-1661	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8052	-0-	-1186	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8166	-0-	-384	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
*07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
03	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
*07	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

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

02	9660	X	5043	-0-	-4617	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10709	-0-	-1009	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8049	-0-	-2301	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	7284	-0-	-5984	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

02	47036	X	47036	-0-	-0-	-0-	47035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	56785	2			N	-0-					-0-
04	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	53694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54510	X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2			N	-0-					-0-
06	51983	X	51983	-0-	-0-	-0-	51982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	52749	X	52749	-0-	-0-	-0-	52748	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	2800	N	8328	-0-	5528	5528	8328	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1531	-0-	-1569	3959	1531	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	302	-0-	-3959	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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
02	30240 X	27305	-0-	-2935	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
03	32426 X	24463	-0-	-7963	-0-	24463	2			N	-0-					-0-
04	31380 X	29837	-0-	-1543	-0-	29836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30783 X	29227	-0-	-1556	-0-	29227	2			N	-0-					-0-
06	29250 X	28707	-0-	-543	-0-	28706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30845 X	28305	-0-	-2540	-0-	28305	2			N	-0-					-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

02	177184 X	160857	-0-	-16327	-0-	160857	2			N	-0-					-0-
03	184698 X	180091	-0-	-4607	-0-	180090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	177420 X	172581	-0-	-4839	-0-	172580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	183334 X	166821	-0-	-16513	-0-	166821	2			N	-0-					-0-
06	174270 X	173080	-0-	-1190	-0-	173078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	180079 X	166123	-0-	-13956	-0-	166122	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	1848 X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3974	-0-	974	974	3974	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3609	-0-	509	1483	3609	2			N	-0-					-0-
06	4822 X	3339	-0-	-1483	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

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

02	38136 X	33859	-0-	-4277	-0-	33858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	49170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39180 X	36071	-0-	-3109	-0-	36070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37479 X	36912	-0-	-567	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
06	40860 X	35081	-0-	-5779	-0-	35080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42222 X	39354	-0-	-2868	-0-	39354	2			N	-0-					-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

02	794500 X	756670	-0-	-37830	-0-	756670	2			N	-0-					-0-
03	879625 X	841193	-0-	-38432	-0-	841187	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	851250 X	782740	-0-	-68510	-0-	782731	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	879625 X	795097	-0-	-84528	-0-	795095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	822150 X	761860	-0-	-60290	-0-	761850	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	841185 X	782084	-0-	-59101	-0-	782074	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

02	16240 X	9994	-0-	-6246	-0-	9993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16926 X	14141	-0-	-2785	-0-	14140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380 X	7623	-0-	-8757	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	17454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

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

02	58477 X	58477	-0-	-0-	-0-	58477	2			N	-0-					-0-
03	64537 X	64537	-0-	-0-	-0-	64536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	61386 X	61386	-0-	-0-	-0-	61385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60867 X	60867	-0-	-0-	-0-	60867	2			N	-0-					-0-
06	62074 X	62074	-0-	-0-	-0-	62073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	59833 X	59833	-0-	-0-	-0-	59832	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43540 X	26178	-0-	-17362	-0-	26174	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	44888 X	26909	-0-	-17979	-0-	26906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35880 X	24476	-0-	-11404	-0-	24474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33914 X	9053	-0-	-24861	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	30390 X	24975	-0-	-5415	-0-	24971	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28985 X	24335	-0-	-4650	-0-	24329	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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

02	70364 X	43933	-0-	-26431	-0-	43931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	76229 X	47961	-0-	-28268	-0-	47961	2			N	-0-					-0-
04	70080 X	45126	-0-	-24954	-0-	45125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60171 X	17034	-0-	-43137	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	51300 X	44502	-0-	-6798	-0-	44501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	48639 X	43147	-0-	-5492	-0-	43146	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	117	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	322	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	317	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	246	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2387	-0-	-253	-0-	475	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2976 N	2207	-0-	-769	-0-	461	1	1746	2	N	-0-					-0-

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

02	420 N	357	-0-	-63	-0-	47	1	310	2	N	-0-					-0-
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	2	N	-0-					-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	43	1	349	2	N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	2	N	-0-					-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-					-0-

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

02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	47	1	2275	2	N	5					44
						6	9									
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	40	1	2607	2	N	1					45
						1	9									
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					45
05	2573 N	2187	-0-	-386	-0-	57	1	2129	2	N	1					46
						1	9									
06	2550 N	1754	-0-	-796	-0-	54	1	1680	2	N	18					64
						20	9									
07	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	54	1	1680	2	N	5					69
						6	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2382	2	N	4					27
							4	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	72	1	2427	2	N	2					29
							2	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	97	1	2178	2	N	-0-					29
05	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	92	1	2251	2	N	2					31
							2	9									
06	2430	N	2232	-0-	-198	-0-	100	1	2124	2	N	7					38
							8	9									
07	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	95	1	2024	2	N	4					42
							4	9									

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	133	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	143	1	2244	2	N	-0-					-0-
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	147	1	2303	2	N	-0-					-0-

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

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	19	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	19	1	1516	2	N	-0-					-0-

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

02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	187	1	6330	2	N	6					49
							7	9									
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	2	N	2					51
							2	9									
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	189	1	4921	2	N	-0-					51
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	186	1	5302	2	N	2					53
							2	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	226	1	5483	2	N	15					68
							17	9									
*07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	274	1	6665	2	N	7					75
							8	9									

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

02	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	134	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	129	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	173	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	143	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	191	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	181	1	2635	2	N	-0-					-0-

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

02	2940	X	2131	-0-	-809	-0-	14	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	36	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1781	-0-	-575	-0-	21	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	39	1	2214	2	N	-0-					-0-
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	56	1	3172	2	N	-0-					-0-

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
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	898	1	14010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	1053	1	18116	2	N	-0-					-0-
04	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	928	1	12663	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	996	1	14260	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	11188	-0-	-7352	-0-	791	1	10397	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	8247	-0-	-10911	-0-	583	1	7664	2	N	-0-					-0-

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

02	7700	X	6970	-0-	-730	-0-	362	1	6607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7297	-0-	-980	-0-	350	1	6946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	445	1	6807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7936	X	7276	-0-	-660	-0-	424	1	6852	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	426	1	6250	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7719	X	7196	-0-	-523	-0-	459	1	6737	2	N	-0-					-0-

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

02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	236	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	290	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3934	-0-	-1212	-0-	161	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4700	-0-	-100	-0-	327	1	4373	2	N	-0-					-0-
*07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	431	1	5759	2	N	-0-					-0-

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

02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	332	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	321	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5982	-0-	-258	-0-	406	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	416	1	5489	2	N	-0-					-0-
*07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	437	1	5775	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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 #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

02	1932 N	1900	-0-	-32	-0-	317	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	380	1	1984	2	N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	484	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	363	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2375	-0-	-74	-0-	386	1	1989	2	N	-0-			-0-

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

02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-			22
03	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	91	1	1694	2	N	-0-			22
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	110	1	1591	2	N	-0-			22
05	1922 N	1495	-0-	-427	-0-	92	1	1403	2	N	-0-			22
06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	114	1	1592	2	N	-0-			22
*07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	2	N	-0-			22

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

02	1316 N	1181	-0-	-135	-0-	192	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	262	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	194	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	215	1	844	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	177	1	976	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	191	1	996	2	N	-0-			-0-

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

02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	2	N	-0-			85
03	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	100	1	1633	2	N	-0-			85
04	2070 N	1418	-0-	-652	-0-	101	1	1317	2	N	-0-			85
05	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	104	1	1420	2	N	-0-			85
06	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	110	1	1380	2	N	-0-			85
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1548	2	N	-0-			85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	277	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	200	1	817	2	N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	338	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	249	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	262	1	1346	2	N	-0-			-0-

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

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
02	2688 X	2249	-0-	-439	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					77
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	255	1	5003	2	N	-0-					77
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	237	1	3584	2	N	-0-					77
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3089	2	N	-0-					77
06	2880 X	2083	-0-	-797	-0-	134	1	1949	2	N	-0-					77
07	2976 X	2705	-0-	-271	-0-	174	1	2531	2	N	-0-					77

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	1671	-0-	1671	1671	6	1	1665	2	N	-0-					35
07	14B2 EXT	959	-0-	959	2630	3	1	956	2	N	-0-					35

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

02	588 N	382	-0-	-206	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	N	-0-					95
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	2	N	-0-					95
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	2	N	-0-					95
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	N	-0-					95
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	N	-0-					95

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

02	336 N	133	-0-	-203	-0-	3	1	130	2	N	-0-					45
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					45
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	2	N	-0-					45
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					45
06	480 N	326	-0-	-154	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-					45

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

02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	20	1	1356	2	N	-0-					167
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	-0-					167
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	N	-0-					167
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	2	N	1	118	1			50
						1	9									
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1463	2	N	-0-					50
07	1116 N	726	-0-	-390	-0-	18	1	708	2	N	-0-					50

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	80	1	2980	2	N	-0-					103
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	68	1	3241	2	N	-0-					103
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	9					112
							10	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	103	1	3213	2	N	53					165
							58	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3085	2	N	21	176	1			10
							23	9									
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	122	1	3189	2	N	8					18
							9	9									

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

02	2576	N	2363	-0-	-213	-0-	165	1	2198	2	N	-0-					107
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	189	1	2667	2	N	-0-					107
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	209	1	2423	2	N	-0-					107
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	220	1	2655	2	N	-0-					107
06	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	205	1	2298	2	N	-0-					107
*07	3100	N	3131	-0-	31	31	256	1	2875	2	N	-0-					107

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

02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1687	2	N	-0-					62
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	17	1	2078	2	N	-0-					62
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	2	N	-0-					62
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	37	1	1925	2	N	-0-					62
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	N	-0-					62
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	2	N	-0-					62

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

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					113
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	N	15					128
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					128
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					128
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					128
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12					140

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

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					76
03	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-					76
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					76
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					76
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					76
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					25
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					25
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
05	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	2			N	-0-					25
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					25
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					25

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

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
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					68
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	N	-0-					68
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	N	-0-					68
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	N	-0-					68
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	54	1	1850	2	N	-0-					68
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	N	-0-					68

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

02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					55
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	N	-0-					55
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	N	-0-					55
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					55
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	2	N	-0-					55
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2544	2	N	-0-					55

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					40
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					40
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					40
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					40
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10					50
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					50

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

02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	N	-0-					65
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					65
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-					65
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-					65
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	2	N	-0-					65
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	115	1	2201	2	N	-0-					65

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

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1687	2	N	-0-					85
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	19	1	1808	2	N	-0-					85
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	2	N	-0-					85
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	N	-0-					85
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	2	N	-0-					85
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	N	-0-					85

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

02	1260	N	818	-0-	-442	-0-	814	2	4	9	N	4					134
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					134
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					134
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					134
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					149
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					154

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

02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	10	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	138	1	5217	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	219	1	4459	2	N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	122	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	287	1	4222	2	N	-0-					-0-
*07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	204	1	3972	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					50
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	13	1	337	2	N	-0-					50
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					50
05	3100	N	4833	-0-	1733	1733	237	1	4596	2	N	-0-					50
06	3000	N	5551	-0-	2551	4284	303	1	5248	2	N	-0-					50
*07	3100	N	2521	-0-	-579	3705	138	1	2383	2	N	-0-					50

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

02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					110
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					110
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					110
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					110
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					110
*07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					110

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

02	2828	X	2566	-0-	-262	-0-	172	1	2394	2	N	-0-					95
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	180	1	2678	2	N	-0-					95
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	222	1	2694	2	N	-0-					95
05	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	216	1	2740	2	N	-0-					95
06	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	213	1	2504	2	N	-0-					95
07	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	199	1	2341	2	N	-0-					95

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

02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	67	1	1362	2	N	-0-					124
03	1581	N	880	-0-	-701	-0-	36	1	844	2	N	-0-					124
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	76	1	1305	2	N	-0-					124
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	2	N	-0-					124
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-					124
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-					124

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	231	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	184	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	238	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	165	1	909	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	172	1	899	2	N	-0-					-0-

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

02	3108	X	1821	-0-	-1287	-0-	107	1	1714	2	N	-0-					187
03	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	108	1	1920	2	N	-0-					187
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	204	1	2845	2	N	-0-					187
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	195	1	2860	2	N	-0-					187
06	2160	X	2020	-0-	-140	-0-	140	1	1880	2	N	-0-					187
07	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	214	1	2882	2	N	-0-					187

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

02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-					30
03	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					30
04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	131	1	1786	2	N	-0-					30
05	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	120	1	1711	2	N	-0-					30
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	138	1	1808	2	N	-0-					30
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	139	1	1827	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					100
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					115
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	-0-					115
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	908	2	N	3	73	1			45
							3	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	16	1	2036	2	N	-0-					45
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	N	2					47
							2	9									

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

02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	228	1	2540	2	N	3					25
							3	9									
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	246	1	2855	2	N	-0-					25
04	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	280	1	2747	2	N	5					30
							6	9									
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	279	1	2837	2	N	10					40
							11	9									
06	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	283	1	2705	2	N	5					45
							6	9									
07	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	281	1	2687	2	N	10					55
							11	9									

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					45
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					45
04	1140	N	719	-0-	-421	-0-	2	1	717	2	N	-0-					45
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	2			N	-0-					45
06	930	N	686	-0-	-244	-0-	4	1	672	2	N	9					54
							10	9									
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	31					85
							34	9									

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

02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	128	1	1956	2	N	-0-					155
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					155
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					155
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	2068	2	N	51	183	1			23
							56	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	2	N	-0-					23
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-					23

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

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					55
03	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					55
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					55
05	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					55
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					55
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	N	-0-					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2555	-0-	-245	-0-	2555	2			N	-0-					130
03	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					130
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	21	1	2398	2	N	50					180
							55	9									
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2893	2	N	9	169	1			20
							10	9									
06	2730	X	2656	-0-	-74	-0-	29	1	2627	2	N	-0-					20
07	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	26	1	2322	2	N	-0-					20

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

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					133
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	N	-0-					133
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	2	N	-0-					133
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					133
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					133
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	2	N	-0-					133

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

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					90
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-					90
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-					90
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					90
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-					90
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	-0-					90

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	N	-0-					35
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	346	1	5270	2	N	-0-					35
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	459	1	5671	2	N	-0-					35
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	440	1	5681	2	N	-0-					35
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	439	1	5239	2	N	-0-					35
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4956	2	N	-0-					35

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

02	1708	N	1515	-0-	-193	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					78
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-					78
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					78
05	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	84	1	1117	2	N	-0-					78
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					78
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	69	1	848	2	N	-0-					78

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

02	10220	X	9663	-0-	-557	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10872	-0-	-691	-0-	144	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9862	-0-	-1328	-0-	340	1	9522	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	160	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10421	-0-	-409	-0-	538	1	9883	2	N	-0-					-0-
*07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	408	1	10774	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672 X	7353	-0-	-319	-0-	459	1	6894	2	N	-0-					25
03	8494 X	8205	-0-	-289	-0-	480	1	7719	2	N	5					30
						6	9									
04	8100 X	7786	-0-	-314	-0-	559	1	7227	2	N	-0-					30
05	8370 X	8098	-0-	-272	-0-	556	1	7530	2	N	11					41
						12	9									
06	7950 X	7524	-0-	-426	-0-	557	1	6957	2	N	9					50
						10	9									
07	8215 X	7840	-0-	-375	-0-	581	1	7257	2	N	2					52
						2	9									

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

02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	182	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	217	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	2190 X	2067	-0-	-123	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	193	1	2365	2	N	-0-					-0-
*07	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	N	-0-					-0-

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

02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	-0-					134
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	223	1	4102	2	N	-0-					134
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3831	2	N	-0-					134
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	256	1	3871	2	N	-0-	58	1			76
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	270	1	3743	2	N	-0-					76
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277	1	3831	2	N	-0-					76

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-	175	1			15
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	-0-					15
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	2	N	-0-					15
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	177	1	3071	2	N	-0-					15
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	181	1	2836	2	N	-0-					15
*07	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					15

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

02	2212 X	1788	-0-	-424	-0-	76	1	1712	2	N	-0-					140
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					140
04	2370 X	2168	-0-	-202	-0-	110	1	2058	2	N	-0-					140
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	134	1	2690	2	N	12	132	1			20
						13	9									
06	2370 N	2338	-0-	-32	-0-	124	1	2214	2	N	-0-					20
07	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	102	1	1822	2	N	-0-					20

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

02	952 N	583	-0-	-369	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	659	-0-	-1232	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
04	930 N	649	-0-	-281	-0-	49	1	600	2	N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-					-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	143	1	1992	2	N	-0-			45
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	160	1	2355	2	N	-0-			45
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	188	1	2254	2	N	-0-			45
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	N	-0-			45
06	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	180	1	2091	2	N	-0-			45
07	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	185	1	2155	2	N	-0-			45

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

02	1960	N	1601	-0-	-359	-0-	116	1	1485	2	N	-0-			50
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	2	N	-0-			50
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	N	-0-			50
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1747	2	N	-0-			50
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	156	1	1722	2	N	-0-			50
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	125	1	1387	2	N	-0-			50

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

02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	76	1	1345	2	N	-0-			142
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-			142
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	N	-0-			142
05	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	88	1	1394	2	N	-0-			142
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	90	1	1293	2	N	-0-			142
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	91	1	1303	2	N	-0-			142

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

02	10080	X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	10220	-0-	-940	-0-	70	1	10150	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9386	-0-	-1414	-0-	239	1	9147	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	10123	-0-	-169	-0-	89	1	10034	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9889	-0-	-71	-0-	449	1	9440	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	8807	-0-	-1423	-0-	266	1	8541	2	N	-0-			-0-

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

02	924	N	919	-0-	-5	-0-	49	1	870	2	N	-0-			53
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	-0-			53
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-			53
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	N	10			63
							11	9							
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	143	1	2075	2	N	-0-			63
07	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	153	1	2220	2	N	-0-			63

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

02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	1299	2	13	9	N	12			65
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			65
04	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-			65
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			65
06	1710	N	1384	-0-	-326	-0-	1384	2			N	-0-			65
07	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-			65

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316 X	5414	-0-	-2902	-0-	27	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	337	1	11566	2	N	-0-					-0-
04	9990 X	8412	-0-	-1578	-0-	414	1	7998	2	N	-0-					-0-
05	10323 X	9424	-0-	-899	-0-	161	1	9263	2	N	-0-					-0-
06	11520 X	9588	-0-	-1932	-0-	65	1	9523	2	N	-0-					-0-
07	11904 X	8688	-0-	-3216	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

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

02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2761	2	179	9	N	163	193	1			75
03	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2880	2	94	9	N	85					160
04	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	2764	2	88	9	N	80					240
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2964	2	204	9	N	185	191	1			234
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3083	2	129	9	N	117	191	1			160
07	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2805	2	97	9	N	88	171	1			77

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4956 X	4733	-0-	-223	-0-	341	1	4392	2	N	-0-					42
03	5549 X	5522	-0-	-27	-0-	378	1	5144	2	N	-0-					42
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	448	1	5040	2	N	-0-					42
05	5549 X	2692	-0-	-2857	-0-	212	1	2480	2	N	-0-					42
06	5340 X	4	-0-	-5336	-0-	4	2			N	-0-					42
07	5673 X	301	-0-	-5372	-0-	25	1	276	2	N	-0-					42

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

02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					8
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					8
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	-0-					8
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	215	1	2455	2	Y	-0-					8
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	221	1	2349	2	Y	-0-					8
07	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	205	1	2183	2	Y	-0-					8

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

02	924 N	889	-0-	-35	-0-	77	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	154	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1298	-0-	-472	-0-	129	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	135	1	1220	2	N	-0-					-0-

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

02	14056 X	10680	-0-	-3376	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	12036	-0-	-3526	-0-	214	1	11822	2	N	-0-					-0-
04	13200 X	10715	-0-	-2485	-0-	414	1	10301	2	N	-0-					-0-
05	13547 X	11670	-0-	-1877	-0-	230	1	11440	2	N	-0-					-0-
06	12450 X	11539	-0-	-911	-0-	646	1	10893	2	N	-0-					-0-
07	12028 X	10906	-0-	-1122	-0-	446	1	10460	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	2896	-0-	-352	-0-	197	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	227	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	220	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	248	1	3077	2	N	-0-			-0-
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	282	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3292	-0-	-242	-0-	263	1	3029	2	N	-0-			-0-

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

02	1568 N	1263	-0-	-305	-0-	93	1	1170	2	N	-0-			7
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	N	-0-			7
04	1680 N	1337	-0-	-343	-0-	109	1	1228	2	N	-0-			7
05	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	95	1	1107	2	N	-0-			7
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	104	1	1132	2	N	-0-			7
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	135	1	1469	2	N	-0-			7

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

02	4648 X	4484	-0-	-164	-0-	274	1	4210	2	N	-0-			155
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	280	1	4608	2	N	-0-			155
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	336	1	4417	2	N	-0-			155
05	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	309	1	4261	2	N	-0-			155
06	4800 X	4415	-0-	-385	-0-	322	1	4093	2	N	-0-			155
07	4960 X	4764	-0-	-196	-0-	348	1	4416	2	N	-0-			155

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

02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	276	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3812	-0-	-125	-0-	270	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3703	-0-	-107	-0-	311	1	3392	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	294	1	3343	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3414	-0-	-576	-0-	294	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	314	1	3323	2	N	-0-			-0-

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

02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	2	N	-0-			-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	204	1	2872	2	N	-0-			-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	247	1	2862	2	N	-0-			-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	242	1	2921	2	N	-0-			-0-
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	241	1	2707	2	N	-0-			-0-
*07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	N	-0-			-0-

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

02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	80	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	96	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	104	1	1118	2	N	-0-			-0-

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

02	14784 X	13592	-0-	-1192	-0-	220	1	13372	2	N	-0-			-0-
03	16368 X	14667	-0-	-1701	-0-	554	1	14113	2	N	-0-			-0-
04	15390 X	14099	-0-	-1291	-0-	825	1	13274	2	N	-0-			-0-
05	15903 X	15141	-0-	-762	-0-	600	1	14541	2	N	-0-			-0-
06	14550 X	14374	-0-	-176	-0-	1080	1	13294	2	N	-0-			-0-
07	15035 X	13726	-0-	-1309	-0-	830	1	12896	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	81	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	84	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	74	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	698	-0-	-325	-0-	59	1	639	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	263	1	3936	2	N	-0-					35
03	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	220	1	3536	2	N	-0-					35
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	305	1	3928	2	N	-0-					35
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	308	1	4158	2	N	-0-					35
06	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	301	1	3740	2	N	-0-					35
07	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	300	1	3734	2	N	-0-					35

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

02	1372 N	1189	-0-	-183	-0-	87	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	96	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	98	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	106	1	1141	2	N	-0-					-0-
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2156 N	2030	-0-	-126	-0-	121	1	1909	2	N	-0-					35
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	117	1	1992	2	N	-0-					35
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	150	1	2040	2	N	-0-					35
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	140	1	1999	2	N	-0-					35
06	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	145	1	1892	2	N	-0-					35
07	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	157	1	2059	2	N	-0-					35

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

02	3192 X	2908	-0-	-284	-0-	133	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	141	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2894	-0-	-376	-0-	156	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	167	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	173	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	158	1	2645	2	N	-0-					-0-

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

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

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

02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	29	1	396	2	N	-0-					-0-
04	660 N	291	-0-	-369	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	901	2	N	-0-					-0-
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	631	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	671	1	8772	2	N	-0-					-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	738	1	8026	2	N	-0-					-0-
05	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	759	1	8584	2	N	-0-					-0-
06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	773	1	8154	2	N	-0-					-0-
*07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	776	1	8189	2	N	-0-					-0-

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

02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	181	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	224	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	223	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	223	1	2397	2	N	-0-					-0-
*07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	222	1	2386	2	N	-0-					-0-

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

02	1708 N	1374	-0-	-334	-0-	97	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	92	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	155	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	169	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1530	-0-	-454	-0-	127	1	1403	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2441	61	1	1216	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	3337 X	896	-0-	-2441	-0-	41	1	853	2	Y	2					4
						2	9									
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1230 X	305	-0-	-925	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
*07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1892	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1992	-0-	1992	1992	94	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2007	-0-	2007	3999	95	1	1905	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	1200 N	921	-0-	-279	3720	42	1	876	2	Y	3					5
						3	9									
05	3100 N	1320	-0-	-1780	1940	61	1	1259	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000 N	1798	-0-	-1202	738	84	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*07	2731 N	1993	-0-	-738	-0-	92	1	1901	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	687	-0-	687	687	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	747	-0-	747	1434	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	731	-0-	-169	1265	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	2023 N	758	-0-	-1265	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	47	1	958	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2067	51	1	1011	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200 N	1023	-0-	-177	1890	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
05	2905 N	1015	-0-	-1890	-0-	47	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	47	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1520	-0-	1520	3184	72	1	1440	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	900 N	892	-0-	-8	3176	41	1	849	2	Y	2					5
						2	9									
05	3100 N	735	-0-	-2365	811	34	1	701	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3000 N	3362	-0-	362	1173	157	1	3205	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3186	-0-	86	1259	147	1	3039	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	66	1	1341	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2889	70	1	1404	2	Y	7	8	1			7
						8	9									
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	4365	68	1	1406	2	Y	2					9
						2	9									
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5840	69	1	1406	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	7067	57	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1164	-0-	-1836	5231	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

02	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	3615	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1675	-0-	775	4390	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1780	-0-	-1320	3070	83	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2030	-0-	-970	2100	95	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2135	-0-	-965	1135	98	1	2037	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	91	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1845	-0-	1845	3780	88	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	5110 X	1330	-0-	-3780	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	2012	-0-	-58	-0-	94	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	89	1	1836	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4844	-0-	4844	4844	255	1	4589	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4762	-0-	4762	9606	257	1	4505	2	Y	-0-					-0-
04	14499 X	4893	-0-	-9606	-0-	254	1	4639	2	Y	-0-					-0-
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4917	2	Y	-0-					-0-
06	5370 X	4516	-0-	-854	-0-	240	1	4276	2	Y	-0-					-0-
07	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	247	1	4469	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

02	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	223	1	4506	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	5016	-0-	5016	9745	239	1	4763	2	Y	13	15	1			9
						14	9									
04	14630 X	4885	-0-	-9745	-0-	225	1	4654	2	Y	5					14
						6	9									
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	220	1	4502	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	4980 X	3725	-0-	-1255	-0-	174	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	5146 X	4355	-0-	-791	-0-	200	1	4154	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

02	DLQ G-10	890	-0-	890	890	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2058	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1158	-0-	-42	2016	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1169	-0-	-1931	85	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1208 N	1123	-0-	-85	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	561	-0-	561	561	53	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	756	-0-	756	1317	66	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	849	-0-	-51	1266	68	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1744 N	478	-0-	-1266	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4399	-0-	1299	1299	202	1	4196	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	750	-0-	750	1455	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	806	-0-	-394	1061	66	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	1863 N	802	-0-	-1061	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	2	Y	-0-					-0-
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	69	1	1392	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	2051	-0-	2051	3512	98	1	1953	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	1200 N	1792	-0-	592	4104	83	1	1709	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1633	-0-	-1467	2637	76	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1533	-0-	-1467	1170	72	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*07	2168 N	998	-0-	-1170	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	59	1	1190	2	Y	42					51
						46	9									
03	DLQ G-10	2086	-0-	2086	3381	98	1	1951	2	Y	34	52	1			33
						37	9									
04	1200 N	1903	-0-	703	4084	88	1	1809	2	Y	5					38
						6	9									
05	3100 N	1994	-0-	-1106	2978	90	1	1845	2	Y	54	33	1			59
						59	9									
06	3000 N	1850	-0-	-1150	1828	86	1	1752	2	Y	11					70
						12	9									
*07	2808 N	980	-0-	-1828	-0-	45	1	935	2	Y	-0-	56	1			14

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

02	DLQ G-10	5088	-0-	5088	5088	240	1	4848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5143	-0-	5143	10231	245	1	4898	2	Y	-0-					-0-
04	14268 X	4037	-0-	-10231	-0-	186	1	3851	2	Y	-0-					-0-
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	260	1	5331	2	Y	-0-					-0-
06	5460 X	5405	-0-	-55	-0-	253	1	5146	2	Y	5					5
						6	9									
*07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5878	2	Y	1	5	1			1
						1	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

02	DLQ G-10	607	-0-	607	607	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1520	-0-	1520	2127	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1408	-0-	508	2635	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1294	-0-	-1806	829	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1779 N	950	-0-	-829	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	75	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	2116	78	1	1014	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
04	3329 X	1213	-0-	-2116	-0-	85	1	1126	2	Y	2					4
						2	9									
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	75	1	909	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1230 X	894	-0-	-336	-0-	56	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1240 X	465	-0-	-775	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	3935	-0-	3935	3935	186	1	3749	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4538	-0-	4538	8473	216	1	4308	2	Y	13	8	1			5
						14	9									
04	12366 X	3893	-0-	-8473	-0-	179	1	3708	2	Y	5					10
						6	9									
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	181	1	3713	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	4380 X	3732	-0-	-648	-0-	175	1	3557	2	Y	-0-					-0-
07	4526 X	4113	-0-	-413	-0-	189	1	3924	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	97	1	1398	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2517	66	1	956	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3616	54	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1356	-0-	1356	4972	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1242	-0-	1242	6214	65	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1108	-0-	-1892	4322	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1628	-0-	1628	1628	77	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3261	77	1	1548	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	3730 X	469	-0-	-3261	-0-	22	1	445	2	Y	2					5
						2	9									
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	2606	-0-	2606	2606	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5360	-0-	5360	7966	255	1	5098	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	11675 X	3709	-0-	-7966	-0-	171	1	3536	2	Y	2					4
						2	9									
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	190	1	3884	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-	152	1	3099	2	Y	5					5
						6	9									
*07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	Y	1	4	1			2
						1	9									

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
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3235	-0-	3235	6124	154	1	3073	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	9411 X	3287	-0-	-6124	-0-	152	1	3133	2	Y	2					5
						2	9									
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	150	1	3067	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	144	1	2982	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	867	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	13563 X	12696	-0-	-867	-0-	586	1	12110	2	Y	-0-					-0-
05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	336	1	6895	2	Y	-0-					-0-
06	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	335	1	6827	2	Y	-0-					-0-
*07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	269	1	5582	2	Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	134	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	6042	152	1	3036	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	9129 X	3087	-0-	-6042	-0-	142	1	2943	2	Y	2					4
						2	9									
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3015	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	144	1	2937	2	Y	5					5
						6	9									
07	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	142	1	2951	2	Y	1	5	1			1
						1	9									

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
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	190	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4828	-0-	4828	8857	229	1	4577	2	Y	20	12	1			8
						22	9									
04	12176 X	3319	-0-	-8857	-0-	153	1	3159	2	Y	6					14
						7	9									
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	229	1	4697	2	Y	33	17	1			30
						36	9									
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	220	1	4469	2	Y	6					36
						7	9									
*07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	217	1	4489	2	Y	1	29	1			8
						1	9									

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
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	125	1	2514	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5465	135	1	2683	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
04	8268 X	2803	-0-	-5465	-0-	129	1	2672	2	Y	2					10
						2	9									
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	140	1	2863	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	133	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	128	1	2643	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	86	1	1742	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3794	94	1	1872	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1200 N	1943	-0-	743	4537	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	3422	92	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1929	-0-	-1071	2351	90	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1952	-0-	-1148	1203	90	1	1862	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3869	-0-	3869	6159	184	1	3671	2	Y	13	8	1			5
						14	9									
04	7577 X	1418	-0-	-6159	-0-	65	1	1347	2	Y	5					10
						6	9									
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	109	42	1			77
						120	9									
06	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	170	1	3470	2	Y	21					98
						23	9									
07	3875 X	3214	-0-	-661	-0-	148	1	3066	2	Y	-0-	77	1			21

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	61	1	1231	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1444	-0-	1444	2736	69	1	1375	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200 N	1465	-0-	265	3001	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1005	-0-	-2095	906	47	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1928 N	1022	-0-	-906	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1188	-0-	-331	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	95	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4107	100	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2038	-0-	838	4945	94	1	1944	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2103	-0-	-997	3948	98	1	2005	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1990	-0-	-1010	2938	93	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1882	-0-	-1218	1720	87	1	1795	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	1200 N	2362	-0-	1162	1176	109	1	2253	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3937	-0-	837	2013	183	1	3754	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3709	-0-	709	2722	174	1	3535	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3520	-0-	420	3142	162	1	3358	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	1897	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4019	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	6062 X	2043	-0-	-4019	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	2019	-0-	-51	-0-	95	1	1924	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	2097	-0-	-11	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-					-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	886	-0-	886	2185	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	2991	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	745	-0-	745	3736	35	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	674	-0-	674	4410	32	1	642	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1309	-0-	-1691	2719	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

02	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	57	1	1159	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	1279	-0-	1279	2495	61	1	1218	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	900 N	1261	-0-	361	2856	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2989	-0-	-111	2745	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3251	-0-	251	2996	152	1	3099	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2827	-0-	-273	2723	130	1	2697	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

02	DLQ G-10	2308	-0-	2308	2308	109	1	2199	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	2431	-0-	2431	4739	116	1	2315	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1200 N	2384	-0-	1184	5923	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2451	-0-	-649	5274	114	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2298	-0-	-702	4572	116	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2429	-0-	-671	3901	112	1	2317	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	130	1	2066	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	2291	-0-	2291	4487	137	1	2154	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10	2279	-0-	2279	6766	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2315	-0-	2315	9081	137	1	2178	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2270	-0-	2270	11351	135	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	2297	-0-	-703	10648	135	1	2162	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	72	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3142	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	4596 X	1454	-0-	-3142	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1770 X	1575	-0-	-195	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	77	1	1595	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					184
03	2790 X	2081	-0-	-709	-0-	99	1	1982	2	N	-0-					184
04	2970 X	2280	-0-	-690	-0-	105	1	2175	2	N	-0-					184
05	3069 X	2247	-0-	-822	-0-	105	1	2142	2	N	-0-					184
06	2970 X	2157	-0-	-813	-0-	101	1	2056	2	N	-0-					184
07	2480 X	2065	-0-	-415	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					184

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

02	DLQ G-10	3163	-0-	3163	3163	149	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3313	-0-	3313	6476	158	1	3147	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	9775 X	3299	-0-	-6476	-0-	152	1	3145	2	Y	2					5
						2	9									
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	3247	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3720 X	2334	-0-	-1386	-0-	109	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	109	1	2266	2	Y	-0-					-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

02	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	360	1	7268	2	N	-0-					141
03	DLQ G-10	8055	-0-	8055	15683	384	1	7671	2	N	-0-					141
04	23531 X	7848	-0-	-15683	-0-	362	1	7486	2	N	-0-					141
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	370	1	7592	2	N	-0-					141
06	8160 X	7543	-0-	-617	-0-	353	1	7183	2	N	6					147
						7	9									
07	8432 X	7661	-0-	-771	-0-	353	1	7308	2	N	-0-					147

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

02	DLQ G-10	983	-0-	983	983	46	1	937	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1173	-0-	1173	2156	56	1	1117	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	2373	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	241	-0-	241	2614	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	319	-0-	319	2933	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	288	-0-	-2712	221	13	1	275	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

02	2492 X	225	-0-	-2267	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	72	-0-	-2687	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	59	-0-	-2611	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	1488 X	133	-0-	-1355	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
06	360 X	132	-0-	-228	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
07	248 X	67	-0-	-181	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

02	3500 X	3350	-0-	-150	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3489	-0-	-501	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3147	-0-	-976	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3186	-0-	-804	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3221	-0-	-499	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

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
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	976	-0-	-605	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	32	-0-	-1528	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15

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

02	3500	X	2444	-0-	-1056	-0-	2444	2			N	-0-					155
03	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					155
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			155
05	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	3093	2			N	-0-					155
06	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			155
07	3565	X	2557	-0-	-1008	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			155

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

02	6664	X	5924	-0-	-740	-0-	5920	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6638	2	2	9	N	2	2	8			37
04	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	6436	2	7	9	N	6	6	8			37
05	6913	X	6509	-0-	-404	-0-	6508	2	1	9	N	1	1	8			37
06	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	6184	2	2	9	N	2	2	8			37
07	6665	X	6385	-0-	-280	-0-	6383	2	2	9	N	2	2	8			37

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

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	72	-0-	-1578	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	1088	2	4	9	N	4	4	8			65
03	1302	X	870	-0-	-432	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8			65
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4	4	8			65
05	1209	X	898	-0-	-311	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			65
06	1170	X	1014	-0-	-156	-0-	1010	2	4	9	N	4	4	8			65
07	1209	X	869	-0-	-340	-0-	865	2	4	9	N	4	4	8			65

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8569	-0-	5569	5569	8561	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	3100	N	3241	-0-	141	5710	3239	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

02	5236	X	4703	-0-	-533	-0-	4699	2	4	9	N	4	4	8			103
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5477	2	4	9	N	4	4	8			103
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5258	2	13	9	N	12	12	8			103
05	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5372	2	2	9	N	2	2	8			103
06	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5139	2	7	9	N	6	6	8			103
07	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	5335	2	10	9	N	9	9	8			103

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

02	2464	X	2096	-0-	-368	-0-	2096	2			N	-0-					28
03	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					28
04	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					28
05	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-					28
06	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			N	-0-					28
07	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					28

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

02	3164	X	1876	-0-	-1288	-0-	1872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2976	X	692	-0-	-2284	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2880	X	1358	-0-	-1522	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	X	1474	-0-	-603	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2077	X	583	-0-	-1494	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			58
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3	3	8			58
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					58
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	8			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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
02	6580	X	4365	-0-	-2215	-0-	4365	2			N	-0-					22
03	6975	X	5691	-0-	-1284	-0-	5689	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	5113	2	4	9	N	4	4	8			22
05	6975	X	4968	-0-	-2007	-0-	4967	2	1	9	N	1	1	8			22
06	5850	X	4682	-0-	-1168	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8			22
07	5704	X	4412	-0-	-1292	-0-	4410	2	2	9	N	2	2	8			22

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

02	2856	X	264	-0-	-2592	-0-	264	2			N	-0-					118
03	3162	X	326	-0-	-2836	-0-	326	2			N	-0-					118
04	3060	X	156	-0-	-2904	-0-	156	2			N	-0-					118
05	2325	X	198	-0-	-2127	-0-	198	2			N	-0-					118
06	840	X	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					118
*07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					118

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3808	X	2379	-0-	-1429	-0-	2379	2			N	-0-					57
03	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3091	2	1	9	N	1	1	8			57
04	3420	X	2293	-0-	-1127	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3534	X	365	-0-	-3169	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8			57
06	3420	X	579	-0-	-2841	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8			57
07	3100	X	1676	-0-	-1424	-0-	1673	2	3	9	N	3	3	8			57

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

02	4760	X	4483	-0-	-277	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			60
03	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					60
04	4950	X	4190	-0-	-760	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			60
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8			60
06	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			60
07	4960	X	3958	-0-	-1002	-0-	3957	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

02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			54
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			54
04	2580	N	1794	-0-	-786	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	8			54
05	3069	N	1729	-0-	-1340	-0-	1728	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2280	N	1192	-0-	-1088	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			54
07	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1684	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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					42
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02	5180	X	4417	-0-	-763	-0-	4416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4402	-0-	-788	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3995	-0-	-745	-0-	3994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	2			N	-0-					47
03	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	2			N	-0-					47
04	2490	X	1027	-0-	-1463	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			47
05	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2			N	-0-					47
06	2280	X	1167	-0-	-1113	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			47
07	1674	X	1021	-0-	-653	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			47

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

02	184576	X	166967	-0-	-17609	-0-	166963	2	4	9	N	4	4	8			148
03	204352	X	177200	-0-	-27152	-0-	177196	2	4	9	N	4	4	8			148
04	197760	X	165757	-0-	-32003	-0-	165745	2	12	9	N	11	11	8			148
05	200880	X	164061	-0-	-36819	-0-	164059	2	2	9	N	2	2	8			148
06	184830	X	153589	-0-	-31241	-0-	153585	2	4	9	N	4	4	8			148
07	184853	X	152075	-0-	-32778	-0-	152062	2	13	9	N	12	12	8			148

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

02	3864	X	3321	-0-	-543	-0-	3317	2	4	9	N	4	4	8			43
03	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	3730	2	4	9	N	4	4	8			43
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8			43
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3700	2	2	9	N	2	2	8			43
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			43
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3530	2	6	9	N	5	5	8			43

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

02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					242
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					242
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4299	2	1	9	N	1	1	8			242
05	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4421	2			N	-0-					242
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			242
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-					242

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

02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			N	-0-					7
03	2573	X	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			N	-0-					7
04	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			7
05	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2			N	-0-					7
06	2340	X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			N	-0-					7
07	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			7

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

02	4788	X	1886	-0-	-2902	-0-	1886	2			N	-0-					70
03	4495	X	1944	-0-	-2551	-0-	1944	2			N	-0-					70
04	2820	X	1754	-0-	-1066	-0-	1754	2			N	-0-					70
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4757	2	2	9	N	2	2	8			70
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2737	2	7	9	N	6	6	8			70
07	2077	X	169	-0-	-1908	-0-	161	2	8	9	N	7	7	8			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
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	800	2			N	-0-					12
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					12
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			12
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					12
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					12
07	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

02	1428	X	369	-0-	-1059	-0-	369	2			N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	2640	-0-	2640	2640	2618	2	22	9	N	20	20	8			43
05	0	W	22	-0-	22	2662	21	2	1	9	N	1	1	8			43
06	2662	X	-0-	-0-	-2662	-0-					N	-0-					43
07	2728	X	309	-0-	-2419	-0-	309	2			N	-0-					43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7813	2	1	9	N	1	1	8			57
03	8432	X	8145	-0-	-287	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			57
04	8100	X	7877	-0-	-223	-0-	7873	2	4	9	N	4	4	8			57
05	8649	X	7956	-0-	-693	-0-	7955	2	1	9	N	1	1	8			57
06	8370	X	7647	-0-	-723	-0-	7646	2	1	9	N	1	1	8			57
07	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7859	2	1	9	N	1	1	8			57

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	2			N	-0-					95
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					95
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			95
05	0	W	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					95
06	0	W	362	-0-	362	850	361	2	1	9	N	1	1	8			95
07	0	W	470	-0-	470	1320	470	2			N	-0-					95

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

02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					5
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			5
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					5
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					5
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					5

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

02	4424	X	3896	-0-	-528	-0-	3896	2			N	-0-					53
03	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					53
04	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8			53
05	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8			53
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	3999	2	2	9	N	2	2	8			53
07	4309	X	3981	-0-	-328	-0-	3978	2	3	9	N	3	3	8			53

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

02	135464	X	116286	-0-	-19178	-0-	116284	2	2	9	N	2	2	8			133
03	147591	X	123092	-0-	-24499	-0-	123091	2	1	9	N	1	1	8			133
04	135270	X	115984	-0-	-19286	-0-	115980	2	4	9	N	4	4	8			133
05	139779	X	113932	-0-	-25847	-0-	113931	2	1	9	N	1	1	8			133
06	135270	X	104145	-0-	-31125	-0-	104142	2	3	9	N	3	3	8			133
07	128743	X	103860	-0-	-24883	-0-	103856	2	4	9	N	4	4	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
02	227948	X	205242	-0-	-22706	-0-	205240	2	2	9	N	2	2	8			185
03	239692	X	222592	-0-	-17100	-0-	222590	2	2	9	N	2	2	8			185
04	229260	X	210863	-0-	-18397	-0-	210854	2	9	9	N	8	8	8			185
05	235352	X	214726	-0-	-20626	-0-	214725	2	1	9	N	1	1	8			185
06	219900	X	204017	-0-	-15883	-0-	204014	2	3	9	N	3	3	8			185
07	227230	X	210893	-0-	-16337	-0-	210889	2	4	9	N	4	4	8			185

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

02	239773	X	239773	-0-	-0-	-0-	239771	2	2	9	N	2	2	8			48
03	255625	X	255625	-0-	-0-	-0-	255624	2	1	9	N	1	1	8			48
04	240927	X	240927	-0-	-0-	-0-	240920	2	7	9	N	6	6	8			48
05	240106	X	240106	-0-	-0-	-0-	240105	2	1	9	N	1	1	8			48
06	232276	X	232276	-0-	-0-	-0-	232274	2	2	9	N	2	2	8			48
*07	236259	X	236259	-0-	-0-	-0-	236256	2	3	9	N	3	3	8			48

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

02	280	X	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					20
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					20
04	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					20
05	217	X	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					20
06	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					20
07	217	X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					20

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

02	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
03	4805	X	3922	-0-	-883	-0-	3920	2	2	9	N	2	2	8			10
04	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	3797	2	3	9	N	3	3	8			10
05	4433	X	3821	-0-	-612	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			10
06	4110	X	3355	-0-	-755	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	8			10
07	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			10

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

02	243348	X	213709	-0-	-29639	-0-	213705	2	4	9	N	4	1	8			160
03	258509	X	226348	-0-	-32161	-0-	226346	2	2	9	N	2	2	8			160
04	247230	X	210654	-0-	-36576	-0-	210650	2	4	9	N	4	4	8			160
05	250139	X	227812	-0-	-22327	-0-	227811	2	1	9	N	1	1	8			160
06	234750	X	216249	-0-	-18501	-0-	216246	2	3	9	N	3	3	8			160
07	236592	X	217804	-0-	-18788	-0-	217800	2	4	9	N	4	4	8			160

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

02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					6
03	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					6
04	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					6
05	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					6
06	2100	N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2			N	-0-					6
07	2108	N	1705	-0-	-403	-0-	1705	2			N	-0-					6

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	258272 X	257626	-0-	-646	-0-	257626	2			N	-0-			-0-
03	285944 X	278884	-0-	-7060	-0-	278884	2			N	-0-			-0-
04	276720 X	268450	-0-	-8270	-0-	268450	2			N	-0-			-0-
05	285262 X	275551	-0-	-9711	-0-	275551	2			N	-0-			-0-
06	276030 X	265505	-0-	-10525	-0-	265505	2			N	-0-			-0-
*07	285231 X	271861	-0-	-13370	-0-	271861	2			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

02	840 X	519	-0-	-321	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03	1240 X	601	-0-	-639	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	0 W	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-			-0-
05	0 W	947	-0-	947	2077	947	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	598	-0-	-1502	575	598	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	-0-			28
03	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	25	1	1306	2	Y	-0-			28
04	2220 N	1454	-0-	-766	-0-	23	1	1431	2	Y	-0-			28
05	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	21	1	1123	2	Y	-0-			28
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	21	1	1243	2	Y	-0-			28
*07	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	57	1	2983	2	Y	-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	3286	X	2092	-0-	-1194	-0-	39	1	2053	2	Y	-0-					25
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	2	Y	-0-					25
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	52	1	2762	2	Y	-0-					25
06	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	42	1	2465	2	Y	-0-					25
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	58	1	3006	2	Y	-0-					25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

02	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3688	567	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7350	294	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10906	331	1	3225	2	Y	-0-					-0-
05	14424	X	3518	-0-	-10906	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	358	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

02	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	586	1	3254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3528	-0-	3528	7368	283	1	3245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11084	347	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	14941	X	3857	-0-	-11084	-0-	352	1	3505	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	386	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

02	DLQ G-10		5015	-0-	5015	5015	770	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	9231	339	1	3877	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4255	-0-	4255	13486	397	1	3858	2	Y	-0-					-0-
05	18317	X	4831	-0-	-13486	-0-	441	1	4390	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4999	-0-	-371	-0-	506	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

02	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	113	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	1129	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1129					Y	-0-					-0-
05	6363	X	5234	-0-	-1129	-0-	478	1	4756	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	288	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

02	DLQ G-10		8013	-0-	8013	34722	1242	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5944	-0-	5944	40666	477	1	5467	2	Y	-0-					-0-
04	46337	X	5671	-0-	-40666	-0-	530	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	609	1	6062	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7989	-0-	-561	-0-	809	1	7180	2	Y	-0-					-0-
*07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	390	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2432	-0-	2432	4767	195	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	7051	213	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	8906 X	1855	-0-	-7051	-0-	169	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	1434	-0-	-1056	-0-	145	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

02	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	618	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4825	-0-	4825	9040	387	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4531	-0-	4531	13571	424	1	4107	2	Y	-0-					-0-
05	18355 X	4784	-0-	-13571	-0-	437	1	4347	2	Y	-0-					-0-
06	4680 X	4256	-0-	-424	-0-	431	1	3825	2	Y	-0-					-0-
*07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	349	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1440	-0-	1440	3624	116	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2358	-0-	2358	5982	220	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	8079 X	2097	-0-	-5982	-0-	191	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2340 X	1977	-0-	-363	-0-	200	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	483	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1644	-0-	1644	3813	132	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1437	-0-	1437	5250	134	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	7373 X	2123	-0-	-5250	-0-	194	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2310 X	2052	-0-	-258	-0-	208	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	6577	-0-	6577	6577	1015	1	5562	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6169	-0-	6169	12746	496	1	5673	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6138	-0-	6138	18884	573	1	5565	2	Y	-0-					-0-
05	25594 X	6710	-0-	-18884	-0-	612	1	6098	2	Y	-0-					-0-
06	7050 X	6596	-0-	-454	-0-	668	1	5928	2	Y	-0-					-0-
*07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	520	1	2861	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3009	-0-	3009	6390	241	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3417	-0-	3417	9807	319	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	13325 X	3518	-0-	-9807	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	3354	-0-	-276	-0-	340	1	3014	2	Y	-0-					-0-
*07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	480	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5084	154	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3578	-0-	3578	8662	333	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	11858	X	3196	-0-	-8662	-0-	292	1	2904	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3357	-0-	-33	-0-	340	1	3017	2	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	100	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2658	100	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		633	-0-	633	3291	59	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	4319	X	1028	-0-	-3291	-0-	94	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	987	-0-	-543	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

02	DLQ G-10		6340	-0-	6340	6340	935	1	5405	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5569	-0-	5569	11909	447	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7681	-0-	7681	19590	717	1	6964	2	Y	-0-					-0-
05	26377	X	6787	-0-	-19590	-0-	619	1	6168	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6317	-0-	-463	-0-	640	1	5677	2	Y	-0-					-0-
*07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	524	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3951	-0-	3951	8262	317	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5002	-0-	5002	13264	467	1	4535	2	Y	-0-					-0-
05	17544	X	4280	-0-	-13264	-0-	391	1	3889	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4171	-0-	-959	-0-	422	1	3749	2	Y	-0-					-0-
*07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		5850	-0-	5850	5850	904	1	4946	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5707	-0-	5707	11557	458	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6110	-0-	6110	17667	571	1	5539	2	Y	-0-					-0-
05	24012	X	6345	-0-	-17667	-0-	579	1	5766	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	630	1	5595	2	Y	-0-					-0-
*07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	470	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5543	203	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2869	-0-	2869	8412	268	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	11540	X	3128	-0-	-8412	-0-	285	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	293	1	2596	2	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	520	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7248	307	1	3516	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3619	-0-	3619	10867	338	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	13421	X	2554	-0-	-10867	-0-	233	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	6991	-0-	6991	6991	1101	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	6279	-0-	6279	13270	504	1	5775	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	6346	-0-	6346	19616	593	1	5753	2	Y	-0-					-0-
05	26447	X	6831	-0-	-19616	-0-	623	1	6208	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6593	-0-	-907	-0-	668	1	5925	2	Y	-0-					-0-
*07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	548	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	3189	-0-	3189	6871	256	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3237	-0-	3237	10108	303	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	14080	X	3972	-0-	-10108	-0-	363	1	3609	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	396	1	3515	2	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5148	-0-	5148	5148	545	1	4603	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	5443	-0-	5443	10591	283	1	5160	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	4798	-0-	4798	15389	144	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	20136	X	4747	-0-	-15389	-0-	168	1	4579	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	301	1	4254	2	Y	-0-					-0-
*07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-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
02		DLQ G-10	7428	-0-	7428	7428	819	1	6609	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	6270	-0-	6270	13698	326	1	5944	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3668	-0-	3668	17366	110	1	3558	2	Y	-0-					-0-
05	24263	X	6897	-0-	-17366	-0-	243	1	6654	2	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6126	-0-	-1824	-0-	405	1	5721	2	Y	-0-					-0-
*07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-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
02		DLQ G-10	3072	-0-	3072	3072	483	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	2745	-0-	2745	5817	221	1	2524	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3086	-0-	3086	8903	289	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	12193	X	3290	-0-	-8903	-0-	300	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	322	1	2853	2	Y	-0-					-0-
*07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-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
02		DLQ G-10	3330	-0-	3330	3330	270	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	3012	-0-	3012	6342	156	1	2856	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3009	-0-	3009	9351	90	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	13035	X	3684	-0-	-9351	-0-	130	1	3554	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2148	-0-	-1422	-0-	142	1	2006	2	Y	-0-					-0-
*07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
02	7364 X	2533	-0-	-4831	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	2697	-0-	-3999	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2847	-0-	-63	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

02	2884 X	2856	-0-	-28	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

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

02	3416 X	2971	-0-	-445	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2605	-0-	-575	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2379	-0-	-907	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

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

02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	200	-0-	-1412	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	86	-0-	-1474	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	2563	-0-	2563	7077	2563	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2644	-0-	2644	9721	2644	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	421	-0-	421	10142	421	2			N	-0-					-0-
05	10428 X	286	-0-	-10142	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	520	-0-	-2332	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

02	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
03	8742 X	7553	-0-	-1189	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	5721	-0-	-2739	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	5038	-0-	-3704	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

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

02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

02	1708	N	1351	-0-	-357	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

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

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

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

02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

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

02	4900	X	3330	-0-	-1570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3907	-0-	-1580	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3949	-0-	-1361	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3668	-0-	-1819	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3611	-0-	-1669	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3407	-0-	-685	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

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

02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7336 X	5499	-0-	-1837	-0-	5499	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	6214	-0-	-575	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	3770	-0-	-2470	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	3523	-0-	-2925	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	6029	-0-	-171	-0-	6029	2		N	-0-			-0-

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

02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

02	5264 X	5148	-0-	-116	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5667	-0-	-161	-0-	5667	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	5547	-0-	-93	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
07	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709	2		N	-0-			-0-

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

02	3556 X	3139	-0-	-417	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3110	-0-	-362	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2		N	-0-			-0-

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

02	5180 X	5073	-0-	-107	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		N	-0-			-0-
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5516	-0-	-219	-0-	5516	2		N	-0-			-0-

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

02	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
03	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
04	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
*07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-			-0-

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

02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3112	-0-	-701	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2420	-0-	-1270	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2		N	-0-			-0-

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

02	8484 X	8188	-0-	-296	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
03	9393 X	8074	-0-	-1319	-0-	8074	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	8456	-0-	-634	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
05	9393 X	7734	-0-	-1659	-0-	7734	2		N	-0-			-0-
06	8760 X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2		N	-0-			-0-
07	9052 X	6610	-0-	-2442	-0-	6610	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4459	-0-	-251	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4343	-0-	-397	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4301	2		N	-0-			-0-

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

02	5824 X	5020	-0-	-804	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5010	-0-	-911	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	3505	-0-	-2555	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	3964	-0-	-2298	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
*07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-

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

02	1820 X	1376	-0-	-444	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
*07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-

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

02	1176 N	878	-0-	-298	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	843	-0-	-177	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875	2		N	-0-			-0-

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

02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	569	-0-	-609	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	811	-0-	-329	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
05	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
*07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

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

02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

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

02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	184	-0-	-932	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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

02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

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

02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	721	-0-	-2751	-0-	721	2			N	-0-					-0-

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

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	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

02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1119	-0-	-1981	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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

02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1483	-0-	-557	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	1157	-0-	-1602	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 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
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	4756	-0-	-2234	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	4608	-0-	-2615	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2		N	-0-			-0-
07	7223 X	6784	-0-	-439	-0-	6784	2		N	-0-			-0-

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

02	5992 X	5203	-0-	-789	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	4750	-0-	-1490	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4832	-0-	-1616	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	3769	-0-	-2231	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	2729	-0-	-3037	-0-	2729	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3129	-0-	-981	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3302	-0-	-945	-0-	3302	2		N	-0-			-0-

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

02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2		N	-0-			-0-
03	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2		N	-0-			-0-
04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2		N	-0-			-0-
05	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
06	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2		N	-0-			-0-
*07	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2		N	-0-			-0-

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

02	5320 X	4905	-0-	-415	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5744	-0-	-146	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	2469	-0-	-3231	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	2237	-0-	-3188	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	540	-0-	-5010	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4955	-0-	-780	-0-	4955	2		N	-0-			-0-

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

02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	3016	-0-	-53	-0-	3016	2		N	-0-			-0-

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

02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
*07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2421	-0-	-276	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

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

02	4704	X	4565	-0-	-139	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4448	-0-	-292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	453	-0-	-2244	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	171	-0-	-2439	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	34	-0-	-2663	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

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

02	3892	X	3604	-0-	-288	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2257	-0-	-1613	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3276	-0-	-723	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

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

02	2884	X	2461	-0-	-423	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

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

02	4060	X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2710	-0-	-1785	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	718	-0-	-1266	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	627	-0-	-723	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			N	-0-					-0-

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

02	2016	X	353	-0-	-1663	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	417	-0-	-1815	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1333	-0-	-899	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

02	5992	X	5700	-0-	-292	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5990	-0-	-644	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5904	-0-	-516	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1428	-0-	-5206	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	816	-0-	-5604	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	1554	-0-	-4770	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

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

02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7785	-0-	-315	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7435	-0-	-665	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6133	-0-	-2237	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

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

02	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1660	-0-	-1564	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1292	-0-	-1948	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1131	-0-	-2217	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

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

02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1711	-0-	-2879	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	856	-0-	-3734	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	767	-0-	-3976	-0-	767	2			N	-0-					-0-

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

02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5376 X	4834	-0-	-542	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5773	-0-	-179	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5046	-0-	-534	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	4774	-0-	-1085	-0-	4774	2		N	-0-			-0-

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

02	6692 X	6076	-0-	-616	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6200	-0-	-992	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
04	6960 X	6542	-0-	-418	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6701	-0-	-491	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
07	6758 X	5980	-0-	-778	-0-	5980	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-

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

02	6440 X	4614	-0-	-1826	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
03	7130 X	3815	-0-	-3315	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
04	6900 X	2261	-0-	-4639	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	2029	-0-	-3148	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	3817	-0-	-1133	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
*07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2		N	-0-			-0-

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

02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2328	-0-	-102	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1731	-0-	-687	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

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

02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	877	2		N	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2		N	-0-			-0-

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

02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-			-0-
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
*07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3921	-0-	-447	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3755	-0-	-475	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3439	-0-	-901	-0-	3439	2		N	-0-			-0-

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

02	1680 N	925	-0-	-755	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	864	-0-	-872	-0-	864	2		N	-0-			-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
06	840 N	304	-0-	-536	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	620	-0-	-1302	-0-	620	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

02	4508 X	4333	-0-	-175	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
*07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-

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

02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

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

02	4368 X	4218	-0-	-150	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4584	-0-	-96	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4239	-0-	-291	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	2953	-0-	-1790	-0-	2953	2		N	-0-			-0-

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

*08	8711 X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
*09	8280 X	5370	-0-	-2910	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
*10	7967 X	5347	-0-	-2620	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
*11	7710 X	4615	-0-	-3095	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
*12	7967 X	4843	-0-	-3124	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
*01	7657 X	5516	-0-	-2141	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
*02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
*03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
*04	5340 X	4392	-0-	-948	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
*05	5735 X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
*06	5550 X	1084	-0-	-4466	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	2617	-0-	-3118	-0-	2617	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3809	-0-	-2191	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5278	-0-	-722	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

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

02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3294	-0-	-1506	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3793	-0-	-1260	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

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

02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
*07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

02	4648	X	3657	-0-	-991	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

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

02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	968	-0-	-675	-0-	968	2			N	-0-					-0-

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

02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	791	-0-	-2089	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1360	-0-	-1616	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

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

02	2772	N	1554	-0-	-1218	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1484	-0-	-1486	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1383	-0-	-1686	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1050	-0-	-1350	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1004	-0-	-732	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	593	-0-	-3003	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1046	-0-	-1114	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1212	-0-	-1020	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1174	-0-	-926	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	866	-0-	-1304	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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

02	9212 X	5484	-0-	-3728	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	9889 X	8236	-0-	-1653	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
04	9570 X	1267	-0-	-8303	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	7389	-0-	-2500	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
*07	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

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

02	3892 X	2761	-0-	-1131	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2807	-0-	-1063	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2379	-0-	-681	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

02	3248 X	1900	-0-	-1348	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	1937	-0-	-1153	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

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

02	5852 X	4511	-0-	-1341	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	3033	-0-	-3237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5893	-0-	-586	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

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

02	1848 N	1171	-0-	-677	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

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

02	6244 X	3371	-0-	-2873	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	5514	-0-	-966	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1812	-0-	-2590	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

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

02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6241	-0-	-449	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4731	-0-	-1959	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4652	-0-	-2261	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

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

02	2800	N	2843	-0-	43	43	2843	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3016	-0-	-43	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	2865	-0-	-522	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2152	-0-	-458	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

02	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					27
03	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2			N	-0-					27
04	4050	X	3355	-0-	-695	-0-	3355	2			N	-0-					27
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					27
06	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	3399	2			N	-0-					27
07	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					27

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

02	4312	X	3664	-0-	-648	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3584	-0-	-1066	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

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

02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4234	-0-	-2741	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6709	-0-	-41	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

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

02	6020	X	4428	-0-	-1592	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4009	-0-	-2231	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
*07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276 X	8711	-0-	-1565	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
03	10292 X	9043	-0-	-1249	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	9630 X	8837	-0-	-793	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	8771	-0-	-1056	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	9330 X	8187	-0-	-1143	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	9641 X	8215	-0-	-1426	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

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

02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

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

02	1596 N	816	-0-	-780	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

02	1820 N	1008	-0-	-812	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3260	-0-	160	367	3260	2			N	-0-					-0-

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

02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

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

02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	68	-0-	-1079	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	106	-0-	-1004	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	98	-0-	-1049	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

02	3864 X	3497	-0-	-367	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3152	-0-	-1126	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	1158	-0-	-2982	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	716	-0-	-934	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	913	-0-	-885	-0-	913	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3217	-0-	-2063	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3665	-0-	-1543	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3753	-0-	-1017	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4024	-0-	-536	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					87
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4308	2	14	9	N	13					100
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					100
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					100
06	3930	X	1664	-0-	-2266	-0-	1664	2			N	-0-					100
07	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	2			N	-0-					100

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

02	13216	X	7725	-0-	-5491	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10153	-0-	-3518	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5612	-0-	-6208	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	5383	-0-	-6831	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5452	-0-	-4388	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8579	-0-	-1589	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	146	-0-	-1654	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

02	2800	N	3993	-0-	1193	2488	3993	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4744	-0-	1644	4132	4744	2			N	-0-					-0-
04	8650	X	4518	-0-	-4132	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		160	-0-	160	344	160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
05	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2366	-0-	-630	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2386	-0-	-434	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2151	-0-	-489	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2321	2		N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

02	1652 X	1523	-0-	-129	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
06	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1624	-0-	-205	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

02	2800 N	2904	-0-	104	104	2904	2		N	-0-			-0-
03	174 N	70	-0-	-104	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1268	-0-	-1181	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	1519	-0-	-851	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	1374	-0-	-1075	-0-	1374	2		N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

02	1008 N	883	-0-	-125	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	900 N	529	-0-	-371	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	2		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

02	3304 X	2073	-0-	-1231	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	1891	-0-	-496	-0-	1891	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

02	1540 N	1503	-0-	-37	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1053	-0-	-657	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	959	-0-	-481	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
05	2531 N	2390	-0-	-141	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1648	-0-	-150	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

02	644 N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

02	1512 N	1263	-0-	-249	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	717	-0-	-957	-0-	717	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

02	5068 X	4219	-0-	-849	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	3709	-0-	-1902	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4117	-0-	-1013	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	3142	-0-	-2004	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	2909	-0-	-2071	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	2950	-0-	-1731	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	12546	-0-	9546	9546	12546	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	9126	-0-	6026	15572	9126	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	5750	-0-	2750	18322	5750	2			N	-0-					-0-
*07	25211 X	6889	-0-	-18322	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

02	3136	X	3024	-0-	-112	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1585	-0-	-1775	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1599	-0-	-1873	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	6222	-0-	-2206	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6215	-0-	-2093	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5154	-0-	-2136	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6084	-0-	-576	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1285	-0-	-2075	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4672	-0-	1572	1572	4672	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4084	-0-	1084	2656	4084	2			N	-0-					-0-
05	6770	X	4114	-0-	-2656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

02	1344	X	1103	-0-	-241	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

02	3668	X	3008	-0-	-660	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2957	-0-	-453	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

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

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
02	3780	X	1576	-0-	-2204	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
*07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

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
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	4608	-0-	1808	4207	4608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	5445	4338	2			N	-0-					-0-
04	8795	X	3350	-0-	-5445	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	810	N	391	-0-	-419	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1144	-0-	-1264	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1142	-0-	-1524	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4833	-0-	-1159	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3250	-0-	-2361	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2530	-0-	-2660	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	2113	-0-	-3250	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	4291	-0-	-301	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4373	-0-	-217	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	4432	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2993	-0-	-417	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3323	-0-	-924	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3588	-0-	-522	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3306	-0-	-941	-0-	3306	2		N	-0-			-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

02	3668 X	1762	-0-	-1906	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
*07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

02	6244 X	4441	-0-	-1803	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
04	5310 X	4613	-0-	-697	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4218	-0-	-1269	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
*07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

02	3584 X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2		N	-0-			-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3838	-0-	1038	17645	3838	2			N	-0-					-0-
03	20120	X	2475	-0-	-17645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

02	6944	X	4193	-0-	-2751	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5842	-0-	-1028	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4667	-0-	-1564	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

02	4004	X	3607	-0-	-397	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3004	-0-	-1106	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3165	-0-	-945	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3287	-0-	-712	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

02	2492	N	2154	-0-	-338	-0-	2154	2			N	-0-					27
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					27
04	3000	N	4970	-0-	1970	1970	4670	2	300	9	N	273	193	1			107
05	3100	N	4434	-0-	1334	3304	4345	2	89	9	N	81	188	1			-0-
06	3000	N	3316	-0-	316	3620	3316	2			N	-0-					-0-
*07	6681	X	3061	-0-	-3620	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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

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
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4575	-0-	-105	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4437	-0-	-399	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

02	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
*07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2979	-0-	-21	278	2979	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2948	-0-	-152	126	2948	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	4284	X	3464	-0-	-820	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1298	-0-	-1342	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	455	3555	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2739	-0-	-261	194	2739	2			N	-0-					-0-
05	2853	N	2659	-0-	-194	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-

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
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3531	-0-	-849	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3804	-0-	-691	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4922	-0-	-508	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5397	-0-	-59	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3151	-0-	-899	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3206	-0-	-979	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2547	-0-	-108	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1658	-0-	-526	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	931	-0-	-1239	-0-	931	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

02	2800	N	3488	-0-	688	688	3488	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4196	-0-	-688	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3866	-0-	-1324	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3219	-0-	-2144	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

02	6468	X	5434	-0-	-1034	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4391	-0-	-2239	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5475	-0-	-1155	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2164	-0-	-1308	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	2851	-0-	-985	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3511	-0-	-674	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3355	-0-	-334	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2981	-0-	-409	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3033	-0-	-873	-0-	3033 2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

02	644 N	547	-0-	-97	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 2		N	-0-			-0-
05	620 N	339	-0-	-281	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

02	3136 X	2803	-0-	-333	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3123	-0-	-207	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	3072 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

02	4872 X	2946	-0-	-1926	-0-	2946 2		N	-0-			72
03	5394 X	4890	-0-	-504	-0-	4868 2	22 9	N	20			92
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2		N	-0-			92
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2		N	-0-			92
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2		N	-0-			92
*07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6381 2	100 9	N	91	165 1		18

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

02	2800 N	2727	-0-	-73	146	2727 2		N	-0-			-0-
03	2383 N	2237	-0-	-146	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
*07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
*07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

02	5124 X	2214	-0-	-2910	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2891	-0-	-736	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2449	-0-	-491	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
*07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-			-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2410	-0-	-390	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2072	-0-	-628	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

02	3556 X	1913	-0-	-1643	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2		N	-0-			-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
06	3810 X	2922	-0-	-888	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	3568 2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
03	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188 2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

02	3920 X	3165	-0-	-755	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779 2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3497	-0-	-283	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3107	-0-	-675	-0-	3107 2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2265	-0-	-1300	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2115	-0-	-1335	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2203	-0-	-1362	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	1868	-0-	-1582	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	1976	-0-	-1589	-0-	1976 2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

02	2800 N	3354	-0-	554	554	3354 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2698	-0-	-402	152	2698 2		N	-0-			-0-
04	1982 N	1830	-0-	-152	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
*07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

02	5124 X	4006	-0-	-1118	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4236	-0-	-1282	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	3128	-0-	-1462	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	3907	-0-	-836	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3823	-0-	-767	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4060	-0-	-373	-0-	4060 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3130	-0-	-118	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

02	4368	X	2188	-0-	-2180	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2373	-0-	-2122	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1891	-0-	-1499	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	788	-0-	-952	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	540	-0-	-690	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	1708	N	1172	-0-	-536	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	713	-0-	-457	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	1484	N	1202	-0-	-282	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

02	2184	N	1764	-0-	-420	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
*07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

02	7980 X	7214	-0-	-766	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
03	8773 X	7171	-0-	-1602	-0-	7171 2		N	-0-			-0-
04	8130 X	6941	-0-	-1189	-0-	6941 2		N	-0-			-0-
05	7998 X	6916	-0-	-1082	-0-	6916 2		N	-0-			-0-
06	7740 X	6359	-0-	-1381	-0-	6359 2		N	-0-			-0-
07	7998 X	5893	-0-	-2105	-0-	5893 2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

02	2884 X	2715	-0-	-169	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2395	-0-	-725	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	2666 2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	847	-0-	-443	-0-	847 2		N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
*07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

02	4284 X	3362	-0-	-922	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3556	-0-	-434	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2830	-0-	-1293	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
*07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1244	-0-	-346	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151 2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	4900 X	3119	-0-	-1781	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3526	-0-	-1403	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2394	-0-	-1450	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2343	-0-	-1377	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
*07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 X	15	-0-	-629	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2	N	-0-			-0-
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5234	-0-	2234	2234	5234	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	5325	-0-	2225	4459	5325	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

02	6804 X	6313	-0-	-491	-0-	6313	2	N	-0-			-0-
03	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	7123	-0-	-167	-0-	7123	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	7356	-0-	-177	-0-	7356	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6824	-0-	-466	-0-	6824	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	5562	-0-	-1971	-0-	5562	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2	N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	812	-0-	-1327	-0-	812	2	N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4893	-0-	1793	1793	4893	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	5577	-0-	2577	4370	5577	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	4419	-0-	1319	5689	4419	2	N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	980 N	928	-0-	-52	-0-	928	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	744	2	N	-0-			-0-
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2	N	-0-			-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2	N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2	N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

02	3556 X	3543	-0-	-13	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3166	-0-	-644	-0-	3166	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	3765	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

02	4368 X	4000	-0-	-368	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-			-0-
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			-0-
*07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-			-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3870	-0-	770	770	3870	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5547	-0-	2547	3317	5547	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1727	-0-	-1373	1944	1727	2	N	-0-			-0-
06	4071 X	2127	-0-	-1944	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
*07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
03	1891 N	970	-0-	-921	-0-	970	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	2	N	-0-			-0-
05	1969 N	1809	-0-	-160	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
*07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2560	-0-	-470	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5000	-0-	-239	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5013	-0-	-57	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - P/A 08/03/15

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

02	2016	N	1297	-0-	-719	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	625	-0-	-2072	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	772	-0-	-1328	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	850	-0-	-576	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2576	-0-	-112	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

02	2156	N	1985	-0-	-171	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

02	3808	X	2952	-0-	-856	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

02	1316	N	1186	-0-	-130	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

02	5124	X	351	-0-	-4773	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	691	-0-	-4649	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	720	-0-	-4798	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	834	-0-	-4506	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	713	X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2507	-0-	-2143	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3486	-0-	-1257	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

02	2436	X	2400	-0-	-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	771	-0-	-1399	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	515	-0-	-1585	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

02	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1270	-0-	-1272	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

02	7252	X	6790	-0-	-462	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6978	-0-	-522	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7185	-0-	-565	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6898	-0-	-392	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	7	-0-	-1673	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1486	-0-	-104	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

02	1876	N	1297	-0-	-579	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	720	-0-	-660	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	692	-0-	-920	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

02	3304	X	2254	-0-	-1050	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	2660	X	1389	-0-	-1271	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7243	-0-	-817	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7885	-0-	-175	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

02	4340	X	2703	-0-	-1637	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2728	-0-	-902	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2066	-0-	-874	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1828	-0-	-48	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	5068	X	4565	-0-	-503	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1792	-0-	-3478	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4192	-0-	-908	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3045	-0-	-2008	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2732	-0-	-2158	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2833	-0-	-2220	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

02	3416	X	3355	-0-	-61	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

02	4984	X	4956	-0-	-28	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5081	-0-	-437	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4856	-0-	-484	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3868	-0-	-1619	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	7252	X	5184	-0-	-2068	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5632	-0-	-1467	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4056	-0-	-2214	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4375	-0-	-1794	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

02	1820	N	1417	-0-	-403	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	789	-0-	-1164	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	7	-0-	-743	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	5572 X	2019	-0-	-3553	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	3822	-0-	-2148	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

02	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
04	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
05	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
06	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
*07	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	3164 X	2986	-0-	-178	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3192	-0-	-18	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

02	2800 N	12364	-0-	9564	9564	12364	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	11878	-0-	8778	18342	11878	2			N	-0-					-0-
04	26421 X	8079	-0-	-18342	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	810 X	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	837 X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

02	1932 N	1859	-0-	-73	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1906	-0-	-388	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

02	5824	X	4983	-0-	-841	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1541	-0-	-505	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

02	1540	N	1402	-0-	-138	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	4792	-0-	-360	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5497	-0-	-207	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5025	-0-	-495	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	4489	-0-	-1215	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4026	-0-	-1284	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5098	-0-	-389	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	3164 X	2930	-0-	-234	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2655	-0-	-735	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

02	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4198	-0-	-328	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4153	-0-	-311	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3818	-0-	-352	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3457	-0-	-852	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

02	3836 X	3690	-0-	-146	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

02	4424 X	1406	-0-	-3018	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	1639	-0-	-3042	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2335	-0-	-1323	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4344	-0-	-726	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5800	-0-	-948	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4821	-0-	-2526	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6725	-0-	-746	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	2996	X	2854	-0-	-142	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

02	2268	X	1382	-0-	-886	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	492	-0-	-872	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	15	-0-	-1455	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	48	-0-	-1440	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

02	5320	X	4660	-0-	-660	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
*07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020 X	5727	-0-	-293	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	5859	-0-	-806	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5928	-0-	-522	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	4874	-0-	-1481	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	6126	-0-	-167	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
*07	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	88	-0-	-1472	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	145	-0-	-1467	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	888	-0-	-222	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	918	-0-	-522	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

02	3108 X	2974	-0-	-134	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3174	-0-	-156	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2275	-0-	-1055	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

02	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	3921	-0-	-884	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4048	-0-	-757	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3832	-0-	-973	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3406	-0-	-996	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	2221	-0-	-2099	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	1715	-0-	-2749	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

02	6860 X	5917	-0-	-943	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6561	-0-	-519	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	3841	-0-	-2879	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

02	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5804	-0-	-76	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5677	-0-	-399	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	4602	-0-	-1278	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	1513	-0-	-4563	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
*07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
*07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

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

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
02	3080	X	464	-0-	-2616	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	811	-0-	-1266	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	701	-0-	-769	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	837	X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	X	490	-0-	-290	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	806	X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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
02	5488	X	4134	-0-	-1354	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3518	-0-	-1194	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

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
02	5796	X	5085	-0-	-711	-0-	5085	2			N	-0-					160
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8127	2	58	9	N	53					213
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7426	2	13	9	N	12					225
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7906	2	13	9	N	12					237
06	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6144	2	12	9	N	11					248
*07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6934	2	7	9	N	6	182	1			72

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
02	7448	X	5558	-0-	-1890	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5767	-0-	-1921	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	2382	-0-	-5268	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	3725	-0-	-4180	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4532	-0-	-3118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

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
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6007	-0-	-100	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	557	-0-	-2215	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7432	-0-	4332	4332	7432	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2050	-0-	-950	3382	2050	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2874	-0-	-226	3156	2874	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21476 X	17317	-0-	-4159	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	22692 X	19291	-0-	-3401	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
04	20580 X	17987	-0-	-2593	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	20801 X	18556	-0-	-2245	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	19830 X	17485	-0-	-2345	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
07	19282 X	17582	-0-	-1700	-0-	17582	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

02	3416 X	3123	-0-	-293	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2818	-0-	-602	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

02	2744 X	2494	-0-	-250	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	6412 X	5963	-0-	-449	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	7043	-0-	-56	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

02	448 N	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

02	4452 X	2294	-0-	-2158	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	2134	-0-	-2795	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	1559	-0-	-2281	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
*07	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

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

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2750	-0-	-134	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	1765	-0-	-1205	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	1661	-0-	-1408	-0-	1661 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	6328 X	4948	-0-	-1380	-0-	4948 2		N	-0-			-0-
03	6200 X	4938	-0-	-1262	-0-	4938 2		N	-0-			-0-
04	5550 X	4635	-0-	-915	-0-	4635 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4652	-0-	-835	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
06	5310 X	4280	-0-	-1030	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4363	-0-	-1124	-0-	4363 2		N	-0-			-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

02	3808 X	2495	-0-	-1313	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-			-0-
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

02	3780 X	3772	-0-	-8	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	2085	-0-	-2115	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	2020	-0-	-2320	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
06	4200 X	1936	-0-	-2264	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	1971	-0-	-2369	-0-	1971 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719 2		N	-0-			-0-
03	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217 2		N	-0-			-0-
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2		N	-0-			-0-
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172 2		N	-0-			-0-
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 2		N	-0-			-0-
*07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

02	756 N	538	-0-	-218	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832 2		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
07	961 N	757	-0-	-204	-0-	756 2	1 9	N	1	1 8		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

02	3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3938	-0-	-123	-0-	3938 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3698	-0-	-112	-0-	3698 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	2019	-0-	-3273	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
06	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*07	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	1946	-0-	-5060	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	3962	-0-	-2188	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	6213	-0-	-1785	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	260	-0-	-7480	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	1008	-0-	-6990	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

02	1316 N	648	-0-	-668	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

02	8260 X	6828	-0-	-1432	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	6498	-0-	-2120	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	1179	-0-	-7161	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	898	-0-	-7069	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	967	-0-	-6353	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*07	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

02	5040 X	4623	-0-	-417	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3188	-0-	-2092	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

02	5124 X	4755	-0-	-369	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	4940	-0-	-550	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	4741	-0-	-749	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	5047	-0-	-285	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

02	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2958	-0-	-372	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4988	-0-	-127	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

02	980	N	684	-0-	-296	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3300	-0-	300	300	3300	2			N	-0-					-0-
05	2521	N	2221	-0-	-300	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3301	-0-	-209	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

02	2884	X	2468	-0-	-416	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

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

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2		N	-0-			-0-
03	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2		N	-0-			-0-
04	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2		N	-0-			-0-
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2		N	-0-			-0-
06	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2		N	-0-			-0-
*07	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

02	4536 X	3083	-0-	-1453	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4901	-0-	-121	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4043	-0-	-817	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4463	-0-	-277	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	7476	-0-	-24	-0-	7476	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	7253	-0-	-247	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	5673	-0-	-2077	-0-	5673	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	4844 X	4645	-0-	-199	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5019	-0-	-375	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
06	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
*07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

02	85792 X	79526	-0-	-6266	-0-	79526	2		N	-0-			-0-
03	94984 X	84301	-0-	-10683	-0-	84301	2		N	-0-			-0-
04	91170 X	75748	-0-	-15422	-0-	75748	2		N	-0-			-0-
05	91295 X	70506	-0-	-20789	-0-	70506	2		N	-0-			-0-
06	87270 X	81110	-0-	-6160	-0-	81110	2		N	-0-			-0-
07	88040 X	75763	-0-	-12277	-0-	75763	2		N	-0-			-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2		N	-0-			-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	5796	X	5142	-0-	-654	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5455	-0-	-745	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5248	-0-	-482	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4721	-0-	-799	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
*07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

02	7560	X	6734	-0-	-826	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7508	-0-	-25	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6617	-0-	-643	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5555	-0-	-1947	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2914	-0-	-1736	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2964	-0-	-1841	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2680	-0-	-1970	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3929	-0-	-659	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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
02	7168 X	4056	-0-	-3112	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
03	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2		N	-0-			-0-
04	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2		N	-0-			-0-
05	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2		N	-0-			-0-
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2		N	-0-			-0-
*07	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4553	-0-	-157	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4146	-0-	-721	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4193	-0-	-517	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	4256	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

02	8064 X	6873	-0-	-1191	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
03	8618 X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
04	8340 X	5741	-0-	-2599	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
05	8618 X	5202	-0-	-3416	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
06	7830 X	689	-0-	-7141	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07	8091 X	5259	-0-	-2832	-0-	5259	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

02	2828 X	2778	-0-	-50	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

02	5768 X	2656	-0-	-3112	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3235	-0-	-1074	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

02	952 N	5	-0-	-947	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	372 N	56	-0-	-316	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

02	9772 X	6761	-0-	-3011	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
03	10819 X	5973	-0-	-4846	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
04	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2		N	-0-			-0-
05	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2		N	-0-			-0-
06	10080 X	8791	-0-	-1289	-0-	8791	2		N	-0-			-0-
07	10819 X	10691	-0-	-128	-0-	10691	2		N	-0-			-0-

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

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7255	-0-	-1229	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8495	-0-	-898	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8320	-0-	-740	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8662	-0-	-700	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7530	-0-	-1530	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8012	-0-	-575	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4538	-0-	-142	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

02	3920	X	2766	-0-	-1154	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1104	-0-	-2376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	4147	-0-	-6393	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	3103	-0-	-7097	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10235	-0-	-305	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

02	8176	X	6544	-0-	-1632	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6883	-0-	-1157	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6385	-0-	-725	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6826	-0-	-335	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*07	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

02	5852	X	3611	-0-	-2241	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1611	-0-	-2512	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

02	3752	X	3369	-0-	-383	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2109	-0-	-1491	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

02	7756	X	5178	-0-	-2578	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4138	-0-	-4356	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3111	-0-	-4209	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2954	-0-	-3339	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2111	-0-	-3979	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2240	-0-	-3495	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	3733	-0-	-1223	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4060	-0-	-962	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	2686	-0-	-2174	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3886	-0-	-1136	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

02	3640 X	3572	-0-	-68	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2011	-0-	-1889	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	1880	-0-	-2088	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

02	2968 X	2736	-0-	-232	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

02	6216 X	5497	-0-	-719	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	6250	-0-	-477	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6018	-0-	-372	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6416	-0-	-187	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5570	-0-	-692	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

02	10808 X	9581	-0-	-1227	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	11904 X	9667	-0-	-2237	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	9332	-0-	-2008	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
05	11501 X	9489	-0-	-2012	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	10260 X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
07	10602 X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4171	-0-	-1843	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4429	-0-	-1031	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5339	-0-	-675	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	4684	-0-	-1330	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3838	-0-	738	1423	3838	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3246	-0-	246	1669	3246	2			N	-0-					-0-
05	4546 X	2877	-0-	-1669	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3329	-0-	-241	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
*07	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

02	4592 X	4269	-0-	-323	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3884	-0-	-826	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

02	4928 X	4655	-0-	-273	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4798	-0-	-658	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5320	-0-	-136	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2339	-0-	-1319	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

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

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8272	-0-	-158	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8564	-0-	-147	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2969	-0-	-1092	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2535	-0-	-1395	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2567	-0-	-1494	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

02	2324	N	1817	-0-	-507	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

02	14560	X	13295	-0-	-1265	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13225	-0-	-1715	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14166	-0-	-745	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12915	-0-	-1515	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13920	-0-	-805	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

02	7672	X	6754	-0-	-918	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5055	-0-	-2955	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5437	-0-	-2375	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
*07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4051	-0-	-1319	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
*07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

02	4704	X	4611	-0-	-93	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4582	-0-	-158	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4693	-0-	-123	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4531	-0-	-677	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	3914	-0-	-1126	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	3948 X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4108	-0-	-122	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3720	-0-	-510	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4287	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

02	7336 X	6985	-0-	-351	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
03	7967 X	7598	-0-	-369	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
04	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	6874	-0-	-1062	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	6470	-0-	-1030	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	6642	-0-	-1077	-0-	6642	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	10575	-0-	7475	7475	10575	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7840	-0-	4840	12315	7840	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	7569	-0-	4469	16784	7569	2		N	-0-			-0-
06	23463 X	6679	-0-	-16784	-0-	6679	2		N	-0-			-0-
*07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

02	3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3508	-0-	-302	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
*07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

02	10192 X	9885	-0-	-307	-0-	9885	2		N	-0-			-0-
03	10695 X	5063	-0-	-5632	-0-	5063	2		N	-0-			-0-
04	10920 X	7428	-0-	-3492	-0-	7428	2		N	-0-			-0-
05	11284 X	8544	-0-	-2740	-0-	8544	2		N	-0-			-0-
06	10920 X	2407	-0-	-8513	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
07	10943 X	9236	-0-	-1707	-0-	9236	2		N	-0-			-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

02	6412	X	5524	-0-	-888	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6766	-0-	-271	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6206	-0-	-831	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
06	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
*07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

02	6720	X	5899	-0-	-821	-0-	5882	2	17	9	N	15					285
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6644	2	19	9	N	17	184	1			118
04	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	6333	2	13	9	N	12					130
05	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6668	2	14	9	N	13					143
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7226	2	13	9	N	12					155
*07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7586	2	19	9	N	17					172

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

02	2884	X	1870	-0-	-1014	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

02	2884	X	2467	-0-	-417	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2079	-0-	-561	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2105	-0-	-623	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	1182	-0-	-1218	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	866	-0-	-1534	-0-	866	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	1106	-0-	-1374	-0-	1106	2	N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

02	4032 X	672	-0-	-3360	-0-	672	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	386	-0-	-3861	-0-	386	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	14	-0-	-4096	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	776	-0-	-1444	-0-	776	2	N	-0-			-0-
07	744 X	618	-0-	-126	-0-	618	2	N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

02	9520 X	8599	-0-	-921	-0-	8599	2	N	-0-			-0-
03	10416 X	9658	-0-	-758	-0-	9658	2	N	-0-			-0-
04	9870 X	8765	-0-	-1105	-0-	8765	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9058	-0-	-986	-0-	9058	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	8722	-0-	-758	-0-	8722	2	N	-0-			-0-
07	9672 X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2	N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

02	5712 X	5189	-0-	-523	-0-	5189	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	5687	2	N	-0-			-0-
04	5910 X	4985	-0-	-925	-0-	4985	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5336	-0-	-616	-0-	5336	2	N	-0-			-0-
06	5730 X	4971	-0-	-759	-0-	4971	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5371	-0-	-364	-0-	5371	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2	N	-0-			-0-
04	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	4605	-0-	-1812	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	4576	-0-	-1634	-0-	4576	2	N	-0-			-0-
*07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

02	6244 X	2871	-0-	-3373	-0-	2871	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	3718	-0-	-1986	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	3604	-0-	-956	-0-	3604	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	1520	-0-	-2634	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	23	-0-	-3997	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*07	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

02	9240 X	9167	-0-	-73	-0-	9167	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	9778	-0-	-452	-0-	9778	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	7996	-0-	-1904	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
05	10230 X	9590	-0-	-640	-0-	9590	2	N	-0-			-0-
06	9810 X	6853	-0-	-2957	-0-	6853	2	N	-0-			-0-
07	10137 X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5910	-0-	-60	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

02	7252 X	4819	-0-	-2433	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5106	-0-	-1311	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	4968	-0-	-1242	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	5145	-0-	-285	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	7485	-0-	-105	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	7590 X	4688	-0-	-2902	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	7843 X	6454	-0-	-1389	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	6244 X	5734	-0-	-510	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	5927	-0-	-893	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	4821	-0-	-1779	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	5681	-0-	-953	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5714	-0-	-706	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

02	2324 N	2230	-0-	-94	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15820 X	13067	-0-	-2753	-0-	13067	2		N	-0-			-0-
03	17515 X	13940	-0-	-3575	-0-	13940	2		N	-0-			-0-
04	16950 X	13015	-0-	-3935	-0-	13015	2		N	-0-			-0-
05	15810 X	12880	-0-	-2930	-0-	12880	2		N	-0-			-0-
06	14010 X	12164	-0-	-1846	-0-	12164	2		N	-0-			-0-
07	14477 X	11775	-0-	-2702	-0-	11775	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5509	-0-	-1421	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	4845	-0-	-2316	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	4460	-0-	-2470	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	4819	-0-	-2342	-0-	4819	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
03	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2		N	-0-			-0-
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2		N	-0-			-0-
07	8711 X	8658	-0-	-53	-0-	8658	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

02	22064 X	21015	-0-	-1049	-0-	21015	2		N	-0-			-0-
03	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2		N	-0-			-0-
04	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	23648	2		N	-0-			-0-
05	24428 X	23253	-0-	-1175	-0-	23253	2		N	-0-			-0-
06	23640 X	21919	-0-	-1721	-0-	21919	2		N	-0-			-0-
07	24428 X	21062	-0-	-3366	-0-	21062	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	9156 X	8386	-0-	-770	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
03	9703 X	8567	-0-	-1136	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
04	9390 X	8541	-0-	-849	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
05	9300 X	7234	-0-	-2066	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2		N	-0-			-0-
*07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

02	3248 X	2046	-0-	-1202	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2016	-0-	-1464	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	1807	-0-	-833	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	1901	-0-	-393	-0-	1901	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

02	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2		N	-0-			-0-
03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2		N	-0-			-0-
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2		N	-0-			-0-
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-			-0-
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2		N	-0-			-0-
*07	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1569	-0-	-2957	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	7392	X	6228	-0-	-1164	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7022	-0-	-178	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6176	-0-	-1264	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5633	-0-	-1567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
*07	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
*07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

02	812	N	246	-0-	-566	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

02	8092	X	7148	-0-	-944	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	1628	-0-	-6277	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
*07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

02	3584	X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11564 X	9265	-0-	-2299	-0-	9265	2		N	-0-			-0-
03	12803 X	10006	-0-	-2797	-0-	10006	2		N	-0-			-0-
04	11580 X	9383	-0-	-2197	-0-	9383	2		N	-0-			-0-
05	11222 X	9255	-0-	-1967	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
06	10380 X	9246	-0-	-1134	-0-	9246	2		N	-0-			-0-
*07	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	8624 X	7520	-0-	-1104	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
03	8649 X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2		N	-0-			-0-
04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2		N	-0-			-0-
05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2		N	-0-			-0-
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2		N	-0-			-0-
07	9548 X	9310	-0-	-238	-0-	9310	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

02	7308 X	6353	-0-	-955	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	6511	-0-	-959	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
05	7440 X	6190	-0-	-1250	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	5498	-0-	-1539	-0-	5498	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

02	9072 X	8951	-0-	-121	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
03	9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2		N	-0-			-0-
04	9720 X	9590	-0-	-130	-0-	9590	2		N	-0-			-0-
05	10044 X	9377	-0-	-667	-0-	9377	2		N	-0-			-0-
06	9720 X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2		N	-0-			-0-
07	9920 X	8287	-0-	-1633	-0-	8287	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

02	22092 X	18649	-0-	-3443	-0-	18649	2		N	-0-			-0-
03	23591 X	20143	-0-	-3448	-0-	20143	2		N	-0-			-0-
04	22050 X	19125	-0-	-2925	-0-	19125	2		N	-0-			-0-
05	21731 X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2		N	-0-			-0-
06	20550 X	16664	-0-	-3886	-0-	16664	2		N	-0-			-0-
07	20646 X	14846	-0-	-5800	-0-	14846	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

02	7728 X	4809	-0-	-2919	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
03	7905 X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	5857	-0-	-1613	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	5384	-0-	-1126	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
07	6603 X	5731	-0-	-872	-0-	5731	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

02	6804 X	6118	-0-	-686	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	5694	-0-	-1839	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
06	7140 X	6661	-0-	-479	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
*07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	6896	-0-	-2344	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7578	-0-	-1877	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7085	-0-	-1037	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6423	-0-	-1203	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

02	11984	X	9859	-0-	-2125	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9313	-0-	-3304	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	1997	-0-	-9553	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11196	-0-	-615	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10742	-0-	-170	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

02	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3915	-0-	-615	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4047	-0-	-634	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

02	12712	X	10491	-0-	-2221	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11505	-0-	-2073	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10908	-0-	-1632	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10872	-0-	-1776	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9754	-0-	-1886	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9505	-0-	-2120	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

02	5012	X	3942	-0-	-1070	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	160	1	3221	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6948	169	1	3384	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
04	DLQ G-10		3270	-0-	3270	10218	151	1	3113	2	Y	5					15
							6	9									
05	DLQ G-10		3324	-0-	3324	13542	155	1	3169	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	16484	138	1	2804	2	Y	-0-					-0-
*07		X	3153	-0-	-16484	-0-	145	1	3007	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	496	-0-	-1912	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	1025	-0-	-1548	-0-	49	1	976	2	N	-0-					-0-
04	2070 X	1242	-0-	-828	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	990 X	16	-0-	-974	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	158	1	3277	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	6339	-0-	6339	6339	6339	2			N	-0-					-0-
03	22355 X	16016	-0-	-6339	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
04	21330 X	4281	-0-	-17049	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	22041 X	14259	-0-	-7782	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
06	21330 X	4500	-0-	-16830	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	22041 X	902	-0-	-21139	-0-	902	2			N	-0-					-0-

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

02	392 X	219	-0-	-173	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
03	434 X	345	-0-	-89	-0-	35	1	308	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	420 X	297	-0-	-123	-0-	27	1	270	2	N	-0-					-0-
05	341 X	260	-0-	-81	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
06	330 X	274	-0-	-56	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341 X	295	-0-	-46	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

02	868 X	796	-0-	-72	-0-	80	1	715	2	N	1					63
						1	9									
03	868 X	488	-0-	-380	-0-	49	1	438	2	N	1	1	1			63
						1	9									
04	840 X	825	-0-	-15	-0-	75	1	749	2	N	1					64
						1	9									
05	868 X	638	-0-	-230	-0-	60	1	577	2	N	1	1	1			64
						1	9									
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	94	1	805	2	N	-0-					64
07	868 X	689	-0-	-179	-0-	70	1	619	2	N	-0-	1	1			63

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980 X	542	-0-	-438	-0-	55	1	487	2	N	-0-					15
03	1085 X	584	-0-	-501	-0-	59	1	525	2	N	-0-					15
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	41	1	414	2	N	-0-					15
05	589 X	572	-0-	-17	-0-	54	1	516	2	N	2					17
						2	9									
06	570 X	447	-0-	-123	-0-	47	1	400	2	N	-0-					17
07	589 X	479	-0-	-110	-0-	49	1	430	2	N	-0-					17

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	1					84
						1	9									
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	2	N	1	1	1			84
						1	9									
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1					85
						1	9									
05	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	120	1	1147	2	N	1	1	1			85
						1	9									
06	1320 X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-					85
07	1364 X	790	-0-	-574	-0-	79	1	702	2	N	8	1	1			92
						9	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

02	4984 X	2249	-0-	-2735	-0-	227	1	2018	2	N	4					223
						4	9									
03	5518 X	1962	-0-	-3556	-0-	197	1	1751	2	N	13	6	1	2	8	228
						14	9									
04	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	763	1	7649	2	N	32					260
						35	9									
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	24	179	1			105
						26	9									
06	4650 X	3448	-0-	-1202	-0-	361	1	3077	2	N	9					114
						10	9									
07	7192 X	6104	-0-	-1088	-0-	621	1	5475	2	N	7	6	1			115
						8	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	1					52
						1	9									
03	186 X	180	-0-	-6	-0-	18	1	161	2	N	1	1	1			52
						1	9									
04	180 X	144	-0-	-36	-0-	13	1	130	2	N	1					53
						1	9									
05	186 X	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			53
						1	9									
06	180 X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					53
07	186 X	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	N	-0-	1	1			52

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

02	3304 X	2892	-0-	-412	-0-	290	1	2585	2	N	15					92
						17	9									
03	3565 X	3257	-0-	-308	-0-	327	1	2906	2	N	22	12	1			102
						24	9									
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	12	6	8			108
						13	9									
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	328	1	3135	2	N	16	12	1			112
						18	9									
06	3360 X	3210	-0-	-150	-0-	336	1	2865	2	N	8					120
						9	9									
07	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	318	1	2802	2	N	13	12	1			121
						14	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

02	1484 X	364	-0-	-1120	-0-	36	1	320	2	N	7	1	8			155
						8	9									
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	2	N	6	12	1			149
						7	9									
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	6					155
						7	9									
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	N	5	12	1			148
						6	9									
06	1140 X	794	-0-	-346	-0-	83	1	705	2	N	5					153
						6	9									
07	1178 X	819	-0-	-359	-0-	83	1	733	2	N	3	12	1			144
						3	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

02	4284 X	2121	-0-	-2163	-0-	213	1	1900	2	N	7					120
						8	9									
03	4743 X	2664	-0-	-2079	-0-	269	1	2387	2	N	7	12	1			115
						8	9									
04	4590 X	2148	-0-	-2442	-0-	194	1	1947	2	N	6					121
						7	9									
05	4340 X	2156	-0-	-2184	-0-	204	1	1946	2	N	5	12	1			114
						6	9									
06	3660 X	1911	-0-	-1749	-0-	200	1	1705	2	N	5					119
						6	9									
07	2666 X	1777	-0-	-889	-0-	181	1	1594	2	N	2	11	1			110
						2	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	2	2	8			88
							2	9									
04	750	X	524	-0-	-226	-0-	47	1	473	2	N	4					92
							4	9									
05	806	X	586	-0-	-220	-0-	55	1	528	2	N	3					95
							3	9									
06	810	X	392	-0-	-418	-0-	41	1	351	2	N	-0-					95
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	71	1	627	2	N	2					97
							2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

02	644	X	625	-0-	-19	-0-	60	1	535	2	N	27					182
							30	9									
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	N	15	2	8			195
							17	9									
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	N	2					197
							2	9									
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	N	3					200
							3	9									
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	101	1	865	2	N	-0-					200
*07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	103	1	907	2	N	-0-					200

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	87	1	773	2	N	-0-					100
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-					100
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	N	-0-					100
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	N	-0-					100
06	1050	X	914	-0-	-136	-0-	96	1	818	2	N	-0-					100
07	1085	X	911	-0-	-174	-0-	93	1	818	2	N	-0-					100

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

02	224	X	192	-0-	-32	-0-	19	1	173	2	N	-0-					40
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	2	N	-0-					40
04	240	X	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	N	-0-					40
05	217	X	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	2	N	-0-					40
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					40
07	248	X	177	-0-	-71	-0-	18	1	159	2	N	-0-					40

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

02	924	X	919	-0-	-5	-0-	93	1	825	2	N	1					55
							1	9									
03	1023	X	888	-0-	-135	-0-	90	1	797	2	N	1	1	1			55
							1	9									
04	960	X	949	-0-	-11	-0-	86	1	862	2	N	1					56
							1	9									
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	92	1	882	2	N	1	1	1			56
							1	9									
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	100	1	850	2	N	-0-					56
07	1023	X	943	-0-	-80	-0-	96	1	847	2	N	-0-	1	1			55

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
02	1848	X	1846	-0-	-2	-0-	183	1	1634	2	N	26					178
							29	9									
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	218	1	1935	2	N	25	12	1			191
							28	9									
04	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	177	1	1775	2	N	20					211
							22	9									
05	2139	X	2036	-0-	-103	-0-	191	1	1825	2	N	18	12	1			217
							20	9									
06	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	187	1	1596	2	N	10					227
							11	9									
07	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	182	1	1605	2	N	11	12	1			226
							12	9									

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	810	N	35	-0-	-775	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	336	X	102	-0-	-234	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25
03	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	1			N	-0-					25
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	391	1	3239	2	N	16	16	8			25
							18	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	552	1	2583	2	N	3	3	8			25
							3	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	575	1	1990	2	N	4	4	8			25
							4	9									
07	3782	X	2708	-0-	-1074	-0-	713	1	1991	2	N	4	4	8			25
							4	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	N	8	1	8			15
						9	9									
03	372 X	255	-0-	-117	-0-	25	1	223	2	N	6	12	1			9
						7	9									
04	420 X	144	-0-	-276	-0-	12	1	124	2	N	7					16
						8	9									
05	434 X	125	-0-	-309	-0-	11	1	108	2	N	5	12	1			9
						6	9									
06	420 X	136	-0-	-284	-0-	14	1	118	2	N	4					13
						4	9									
07	372 X	122	-0-	-250	-0-	12	1	108	2	N	2	12	1			3
						2	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
02	812	X	392	-0-	-420	-0-	37	1	333	2	N	20					74
							22	9									
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	7	12	1			69
							8	9									
04	750	X	594	-0-	-156	-0-	49	1	489	2	N	51	11	8			109
							56	9									
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	N	16	12	1			113
							18	9									
06	930	X	725	-0-	-205	-0-	75	1	637	2	N	12					125
							13	9									
07	961	X	937	-0-	-24	-0-	94	1	831	2	N	11	11	1			125
							12	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					63
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	2					65
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	587	1	2739	2	N	7					72
							8	9									
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	620	1	2899	2	N	-0-					72
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	N	1					73
							1	9									
07	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	600	1	2708	2	N	22					95
							24	9									

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

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

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

02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	1	1	899	2	N	-0-		-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2056	2	N	-0-		-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1798	2	N	-0-		-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1542	2	N	-0-		-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1868	2	N	-0-		-0-
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1957	2	N	-0-		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

02	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1674	2	N	-0-		-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1808	2	N	-0-		-0-
04	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2760	2	N	-0-		-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2199	2	N	-0-		-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2573	2	N	-0-		-0-
*07	2962	N	2962	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2831	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

02	2492	X	2104	-0-	-388	B	-0-	2104	2			N	-0-		-0-
03	3131	X	2398	-0-	-733	B	-0-	2398	2			N	-0-		-0-
04	3030	X	3029	-0-	-1	B	-0-	3029	2			N	-0-		-0-
05	3131	X	2609	-0-	-522	B	-0-	2609	2			N	-0-		-0-
06	2730	X	2547	-0-	-183	B	-0-	2547	2			N	-0-		-0-
07	3131	X	2706	-0-	-425	B	-0-	2706	2			N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

02	3024	X	2370	-0-	-654	B	-0-	23	1	2347	3	N	-0-		-0-
03	3193	X	3184	-0-	-9	B	-0-	32	1	3152	3	N	-0-		-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3141	3	N	-0-		-0-
05	3193	X	2915	-0-	-278	B	-0-	29	1	2886	3	N	-0-		-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3333	3	N	-0-		-0-
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3299	3	N	-0-		-0-

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
02	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	50	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	56	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	58	1	5788	2	N	-0-					-0-
05	5917 X	5917	-0-	-0- B	-0-	59	1	5858	2	N	-0-					-0-
06	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	58	1	5763	2	N	-0-					-0-
*07	6464 X	6464	-0-	-0- B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

02	3752 X	3444	-0-	-308 B	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3564	-0-	-497 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3501	-0-	-429 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3589	-0-	-441 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3235	-0-	-515 B	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

02	2884 X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1816	-0-	-1160 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2458	-0-	-452 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2375	-0-	-632 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2110	-0-	-800 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2573	-0-	-248 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

02	3192 X	1534	-0-	-1658 B	-0-	15	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	41	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	1490	-0-	-2044 B	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	1968	-0-	-1452 B	-0-	38	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	1801	-0-	-1733 B	-0-	36	1	1765	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

02	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2341	-0-	-359 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2066	-0-	-817 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	2580 N	1884	-0-	-696 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	2078	-0-	-340 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

02	1568 N	1459	-0-	-109 B	-0-	14	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1427	-0-	-278 B	-0-	14	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1383	-0-	-229 B	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1300	-0-	-80 B	-0-	13	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	993	-0-	-774 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

02	3052 X	2705	-0-	-347 B	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	2021	-0-	-1141 B	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	1990	-0-	-1610 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	3219	-0-	-501 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	3204	-0-	-396 B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	2719	-0-	-288 B	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-					-0-

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
02	4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	46	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5425 X	4403	-0-	-1022 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	5250 X	3273	-0-	-1977 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	54	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	4980 X	3944	-0-	-1036 B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	3244	-0-	-1902 B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

02	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-					90
03	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					90
04	3210 X	2964	-0-	-246 B	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					90
05	3379 X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					90
06	3390 X	3064	-0-	-326 B	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-					90
*07	3503 X	2914	-0-	-589 B	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

02	3332 X	3062	-0-	-270 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					6
03	3689 X	3219	-0-	-470 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					6
04	3330 X	2995	-0-	-335 B	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					6
05	3441 X	3003	-0-	-438 B	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-					6
06	3270 X	2873	-0-	-397 B	-0-	28	1	2845	2	Y	-0-					6
07	3379 X	3127	-0-	-252 B	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-					6

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

02	252 N	159	-0-	-93 B	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
05	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	4	1	374	2	N	-0-					-0-
07	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

02	1120 N	875	-0-	-245 B	-0-	9	1	866	3	N	-0-					-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	11	1	1120	3	N	-0-					-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	12	1	1202	3	N	-0-					-0-
06	1440 N	1247	-0-	-193 B	-0-	12	1	1235	3	N	-0-					-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	12	1	1227	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4173	X	4173	-0-	-0- B	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			10
03	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			10
04	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			10
05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-			10
06	4346	X	4346	-0-	-0- B	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-			10
*07	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

02	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-			-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-			-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3291	-0-	-459 B	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3449	-0-	-457 B	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

02	1540	N	1510	-0-	-30 B	-892	15	1	1495	2	Y	-0-			42
03	1674	N	1665	-0-	-9 B	-892	16	1	1649	2	Y	-0-			42
*04	2917	N	3809	-0-	892 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			42
05	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			42
06	1620	N	1242	-0-	-378 B	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-			42
07	2170	X	1647	-0-	-523 B	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			42

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

02	4032	X	3553	-0-	-479 B	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			77
03	4464	X	3973	-0-	-491 B	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			77
04	4290	X	3395	-0-	-895 B	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			77
05	4433	X	3621	-0-	-812 B	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-			77
06	4290	X	3386	-0-	-904 B	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-			77
07	3968	X	3771	-0-	-197 B	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-			77

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

02	4844	X	4799	-0-	-45 B	-0-	48	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5244	-0-	-119 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5079	-0-	-171 B	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97 B	-0-	53	1	5275	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5046	-0-	-204 B	-0-	50	1	4996	2	N	-0-			-0-
*07	5355	X	5355	-0-	-0- B	-0-	53	1	5302	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

02	4620	X	4172	-0-	-448 B	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	3923	-0-	-1192 B	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4057	-0-	-893 B	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4775	-0-	-154 B	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	2619	-0-	-1851 B	-0-	26	1	2591	2	Y	2			2
							2	9							
07	4619	X	3701	-0-	-918 B	-0-	36	1	3641	2	Y	22			24
							24	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5222	-0-	-126 B	-0-	2	1	5220	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5614	-0-	-803 B	-0-	115	1	5499	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5789	-0-	-421 B	-0-	298	1	5491	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	4738	-0-	-1679 B	-0-	161	1	4577	2	N	-0-			-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0- B	-0-	201	1	5445	2	N	-0-			-0-
*07	6875	X	6875	-0-	-0- B	-0-	305	1	6570	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

02	1092	N	638	-0-	-454 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	27	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	574	-0-	-746 B	-0-	30	1	544	2	N	-0-			-0-
05	713	N	164	-0-	-549 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	6	-0-	-1284 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	589	N	3	-0-	-586 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

02	8428	X	7629	-0-	-799 B	-0-	76	1	7553	2	Y	-0-			-0-
03	9331	X	8274	-0-	-1057 B	-0-	82	1	8192	2	Y	-0-			-0-
04	8370	X	8271	-0-	-99 B	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-			-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0- B	-0-	87	1	8704	2	Y	-0-			-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			-0-
*07	8799	X	8799	-0-	-0- B	-0-	87	1	8712	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

02	6944	X	4793	-0-	-2151 B	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			27
03	7316	X	6904	-0-	-412 B	-0-	68	1	6836	2	Y	-0-			27
04	7080	X	6069	-0-	-1011 B	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-			27
05	6820	X	4946	-0-	-1874 B	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-			27
06	6690	X	3501	-0-	-3189 B	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			27
*07	7665	X	7665	-0-	-0- B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-			27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

02	4368	X	3414	-0-	-954 B	-165387	34	1	3380	2	Y	-0-			28
03	4650	X	3605	-0-	-1045 B	-165387	36	1	3569	2	Y	-0-			28
04	4080	X	109	-0-	-3971 B	-165387	1	1	108	2	Y	-0-			28
05	4216	X	775	-0-	-3441 B	-165387	8	1	767	2	Y	-0-			28
06	4080	X	5206	-0-	1126 B	-164261	52	1	5154	2	Y	-0-			28
07	3782	X	2610	-0-	-1172 B	-164261	26	1	2584	2	Y	-0-			28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

02	6973	X	6973	-0-	-0- B	-0-	69	1	6904	2	Y	-0-			-0-
03	7347	X	6441	-0-	-906 B	-0-	64	1	6377	2	Y	-0-			-0-
04	7410	X	6694	-0-	-716 B	-0-	66	1	6628	2	Y	-0-			-0-
05	7719	X	6756	-0-	-963 B	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			-0-
06	7470	X	6822	-0-	-648 B	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-			-0-
07	7719	X	6985	-0-	-734 B	-0-	69	1	6916	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

02	2716	X	2653	-0-	-63 B	-0-	26	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	27	1	2699	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113 B	-0-	28	1	2799	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2569	-0-	-469 B	-0-	25	1	2544	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2682	-0-	-198 B	-0-	27	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1747	-0-	-1198 B	-0-	17	1	1730	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	607	-0-	-37 B	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	759	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	7	1	710	2	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	7	1	691	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	7	1	711	2	N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	7	1	702	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

02	7532	X	5299	-0-	-2233 B	-71195	52	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	5927	-0-	-1854 B	-71195	59	1	5868	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5902	-0-	-1148 B	-71195	58	1	5844	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6012	-0-	-1025 B	-71195	60	1	5952	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	6076	-0-	346 B	-70849	60	1	6016	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0- B	-70849	60	1	6047	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

02	8232	X	8057	-0-	-175 B	-0-	80	1	7977	2	Y	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	88	1	8798	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8416	-0-	-164 B	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7028	-0-	-1900 B	-0-	70	1	6958	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8160	-0-	-480 B	-0-	81	1	8079	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	7708	-0-	-1220 B	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	5908	X	5830	-0-	-78 B	-0-	58	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6336	-0-	-267 B	-0-	63	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311 B	-0-	60	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6225	-0-	-378 B	-0-	62	1	6163	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5855	-0-	-385 B	-0-	58	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5919	-0-	-529 B	-0-	59	1	5860	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	71	1	7148	2	Y	-0-					5
03	7316	X	3608	-0-	-3708 B	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					5
04	7080	X	983	-0-	-6097 B	-0-	10	1	973	2	Y	-0-					5
05	7316	X	119	-0-	-7197 B	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					5
06	7080	X	11	-0-	-7069 B	-0-	11	2			Y	-0-					5
07	7316	X	5175	-0-	-2141 B	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

02	3500	X	1575	-0-	-1925 B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1150	-0-	-2198 B	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	42	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	48	1	4811	2	N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	42	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2550	-0-	-1728 B	-0-	25	1	2525	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

02	3332	X	3055	-0-	-277 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2701	-0-	-926 B	-0-	27	1	2674	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3339	-0-	-171 B	-0-	33	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3165	-0-	-462 B	-0-	31	1	3134	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3305	-0-	-136 B	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

02	7532	X	3967	-0-	-3565 B	-0-	39	1	3928	2	Y	-0-			-0-
03	7471	X	3569	-0-	-3902 B	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
04	4890	X	3523	-0-	-1367 B	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4444	-0-	-609 B	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4385	-0-	-85 B	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-			-0-
*07	4862	X	4862	-0-	-0- B	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

02	7364	X	6473	-0-	-891 B	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-			-0-
03	7812	X	7261	-0-	-551 B	-0-	72	1	7189	2	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6953	-0-	-367 B	-0-	69	1	6884	2	Y	-0-			-0-
05	7564	X	7133	-0-	-431 B	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-			-0-
06	7320	X	7038	-0-	-282 B	-0-	70	1	6968	2	Y	-0-			-0-
*07	7275	X	7275	-0-	-0- B	-0-	72	1	7203	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

02	2968	X	2613	-0-	-355 B	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2957	-0-	-73 B	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3129	-0-	-81 B	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3100	-0-	-217 B	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

02	7140	X	6854	-0-	-286 B	-0-	68	1	6786	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7559	-0-	-346 B	-0-	75	1	7484	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7247	-0-	-373 B	-0-	72	1	7175	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7544	-0-	-330 B	-0-	75	1	7469	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7159	-0-	-191 B	-0-	71	1	7088	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6473	-0-	-1122 B	-0-	64	1	6409	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

02	7672	X	5970	-0-	-1702 B	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			-0-
03	7843	X	6714	-0-	-1129 B	-0-	66	1	6648	2	Y	-0-			-0-
04	7530	X	6260	-0-	-1270 B	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-			-0-
05	7037	X	6704	-0-	-333 B	-0-	66	1	6638	2	Y	-0-			-0-
06	6810	X	5433	-0-	-1377 B	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-			-0-
07	6727	X	6643	-0-	-84 B	-0-	66	1	6577	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 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
02	3948 X	3692	-0-	-256 B	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4012	-0-	-328 B	-0-	40	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	4115	-0-	-85 B	-0-	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3656	-0-	-684 B	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	4200 X	3815	-0-	-385 B	-0-	38	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	3575	-0-	-672 B	-0-	35	1	3540	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

02	6692 X	3845	-0-	-2847 B	-0-	38	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	8633 X	8633	-0-	-0- B	-0-	85	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	8348 X	8348	-0-	-0- B	-0-	83	1	8265	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	7457	-0-	-283 B	-0-	74	1	7383	2	N	-0-					-0-
*07	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

02	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	36	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	39	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	4006	-0-	-24 B	-0-	40	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	3536	-0-	-784 B	-0-	35	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	4464 X	4020	-0-	-444 B	-0-	40	1	3980	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

02	2259 X	2259	-0-	-0- B	-0-	22	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	7778 X	7778	-0-	-0- B	-0-	77	1	7701	2	N	-0-					-0-
04	8460 X	8460	-0-	-0- B	-0-	84	1	8376	2	N	-0-					-0-
05	5382 X	5382	-0-	-0- B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-					-0-
*07	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	85	1	8504	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

02	1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	17	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	17	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0- B	-0-	23	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	1891 X	1562	-0-	-329 B	-0-	15	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-					-0-
*07	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	28	1	2783	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

02	2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
03	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
04	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2491	-0-	-423 B	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	1935	-0-	-885 B	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	898	-0-	-2016 B	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

02	5432 X	4803	-0-	-629 B	-0-	48	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5538	-0-	-476 B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5307	-0-	-93 B	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4949	-0-	-631 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	4705	-0-	-695 B	-0-	47	1	4658	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	4469	-0-	-1080 B	-0-	44	1	4425	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

02	6076 X	4915	-0-	-1161 B	-0-	49	1	4866	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5169	-0-	-783 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5050	-0-	-710 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5177	-0-	-775 B	-0-	51	1	5126	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5456 X	4583	-0-	-873 B	-0-	45	1	4488	2	N	45			45
						50	9							

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

02	3612 X	3014	-0-	-598 B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3776	-0-	-378 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3699	-0-	-321 B	-0-	37	1	3662	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3522	-0-	-632 B	-0-	35	1	3487	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	2370	-0-	-1290 B	-0-	23	1	2347	2	N	-0-			-0-
*07	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	40	1	3978	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

02	7812 X	6813	-0-	-999 B	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-			-0-
03	8587 X	5510	-0-	-3077 B	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			-0-
04	7530 X	3678	-0-	-3852 B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-			-0-
05	7657 X	5806	-0-	-1851 B	-0-	57	1	5749	2	Y	-0-			-0-
06	7320 X	4968	-0-	-2352 B	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			-0-
07	7533 X	4875	-0-	-2658 B	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-			-0-

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
02	7364 X	6232	-0-	-1132 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8153 X	6205	-0-	-1948 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	7890 X	6792	-0-	-1098 B	-0-	67	1	6725	2	N	-0-					-0-
05	7998 X	6725	-0-	-1273 B	-0-	67	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	7140 X	5729	-0-	-1411 B	-0-	57	1	5672	2	N	-0-					-0-
07	7006 X	5959	-0-	-1047 B	-0-	59	1	5900	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

02	12572 X	11071	-0-	-1501 B	-0-	11071	2			Y	-0-					-0-
03	13454 X	12703	-0-	-751 B	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
04	13020 X	8976	-0-	-4044 B	-0-	8976	2			Y	-0-					-0-
05	12989 X	12818	-0-	-171 B	-0-	12818	2			Y	-0-					-0-
06	12300 X	11391	-0-	-909 B	-0-	11391	2			Y	-0-					-0-
07	12710 X	12376	-0-	-334 B	-0-	12376	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

02	2912 X	2686	-0-	-226 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	3030	-0-	-194 B	-0-	30	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	3037	-0-	-53 B	-0-	30	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2863	-0-	-206 B	-0-	28	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	30	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	3107	-0-	-24 B	-0-	31	1	3076	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

02	4452 X	4052	-0-	-400 B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4267	-0-	-323 B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4279	-0-	-464 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4285	-0-	-215 B	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4469	-0-	-26 B	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

02	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	61	1	6143	2	N	-0-					-0-
03	6789 X	6522	-0-	-267 B	-0-	65	1	6457	2	N	-0-					-0-
04	6570 X	5862	-0-	-708 B	-0-	58	1	5804	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	6638	-0-	-244 B	-0-	66	1	6572	2	N	-0-					-0-
06	6660 X	6490	-0-	-170 B	-0-	64	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	6592	-0-	-290 B	-0-	65	1	6527	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

02	7728 X	6116	-0-	-1612 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	8556 X	6047	-0-	-2509 B	-0-	60	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	8280 X	7399	-0-	-881 B	-0-	73	1	7326	2	N	-0-					-0-
05	7564 X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	5823	-0-	-1017 B	-0-	58	1	5765	2	N	-0-					-0-
07	7657 X	6599	-0-	-1058 B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

02	3500 X	3372	-0-	-128 B	-0-	33	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3729	-0-	-115 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3429	-0-	-381 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	3055	-0-	-882 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3125	-0-	-685 B	-0-	31	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					-0-

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
02	8568	X	8072	-0-	-496 B	-0-	80	1	7992	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8845	-0-	-1013 B	-0-	88	1	8757	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7566	-0-	-1974 B	-0-	75	1	7491	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8383	-0-	-1475 B	-0-	83	1	8300	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7553	-0-	-1327 B	-0-	75	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6432	-0-	-2496 B	-0-	64	1	6368	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	6440	X	5953	-0-	-487 B	-0-	59	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6475	-0-	-655 B	-0-	64	1	6411	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5780	-0-	-1120 B	-0-	57	1	5723	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5749	-0-	-1257 B	-0-	57	1	5692	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5523	-0-	-1257 B	-0-	55	1	5468	2	N	-0-					-0-
*07	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

02	3500	X	3697	-0-	197 B	-17863	37	1	3660	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	5638	-0-	1763 B	-16100	56	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	4995	-0-	1005 B	-15095	49	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4304	-0-	181 B	-14914	43	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3240	-0-	-1170 B	-14914	32	1	3208	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3832	-0-	-725 B	-14914	38	1	3794	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

02	3640	X	3570	-0-	-70 B	-0-	35	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3877	-0-	-215 B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3625	-0-	-335 B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3684	-0-	-408 B	-0-	36	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3819	-0-	-21 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3949	-0-	-19 B	-0-	39	1	3910	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

02	4396	X	4313	-0-	-83 B	-0-	43	1	4270	2	N	-0-					6
03	4867	X	4336	-0-	-531 B	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					6
04	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					6
05	4774	X	4188	-0-	-586 B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-					6
06	4620	X	4016	-0-	-604 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-					6
07	4774	X	4089	-0-	-685 B	-0-	40	1	4049	2	N	-0-					6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	8568	X	6842	-0-	-1726 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	7329	-0-	-2157 B	-0-	73	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7707	-0-	-1473 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8142	-0-	-848 B	-0-	81	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	76	1	7579	2	N	-0-					-0-
*07	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	83	1	8282	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	5180	X	4941	-0-	-239 B	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-					8
03	5673	X	5452	-0-	-221 B	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-					8
04	5490	X	4892	-0-	-598 B	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-					8
05	5487	X	4668	-0-	-819 B	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					8
06	5310	X	5211	-0-	-99 B	-0-	52	1	5159	2	Y	-0-					8
*07	5456	X	5382	-0-	-74 B	-0-	53	1	5329	2	Y	-0-					8

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
02	6212	X	6212	-0-	-0- B	-0-	62	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6616	-0-	-142 B	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	67	1	6655	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6240	-0-	-642 B	-0-	62	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6545	-0-	-115 B	-0-	65	1	6480	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6511	-0-	-433 B	-0-	64	1	6447	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	8764	X	6826	-0-	-1938 B	-0-	68	1	6757	2	N	1			31
							1	9							
03	9440	X	9440	-0-	-0- B	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			31
04	9270	X	7968	-0-	-1302 B	-0-	79	1	7889	2	N	-0-			31
05	9579	X	7830	-0-	-1749 B	-0-	78	1	7752	2	N	-0-			31
06	9270	X	8203	-0-	-1067 B	-0-	81	1	8122	2	N	-0-			31
07	9455	X	7364	-0-	-2091 B	-0-	73	1	7291	2	N	-0-			31

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	4088	X	3526	-0-	-562 B	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350 B	-0-	39	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3714	-0-	-276 B	-0-	37	1	3677	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3781	-0-	-249 B	-0-	37	1	3744	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3435	-0-	-465 B	-0-	34	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3857	-0-	-49 B	-0-	38	1	3819	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

02	364	N	249	-0-	-115 B	-716803	2	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46 B	-716803	3	1	261	2	N	-0-			-0-
04	180	N	231	-0-	51 B	-716752	2	1	229	2	N	-0-			-0-
05	279	N	501	-0-	222 B	-716530	5	1	496	2	N	-0-			-0-
06	270	N	474	-0-	204 B	-716326	5	1	469	2	N	-0-			-0-
07	248	N	437	-0-	189 B	-716137	4	1	433	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	23	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49 B	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2473	-0-	-100 B	-0-	24	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2100	-0-	-330 B	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-
*07	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	25	1	2463	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	7056	X	6348	-0-	-708 B	-0-	63	1	6285	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6862	-0-	-609 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6679	-0-	-491 B	-0-	66	1	6613	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6693	-0-	-499 B	-0-	66	1	6627	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6399	-0-	-441 B	-0-	63	1	6336	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6422	-0-	-615 B	-0-	64	1	6358	2	N	-0-			-0-

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
02	5852	X	5634	-0-	-218 B	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416 B	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6099	-0-	-291 B	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6309	-0-	-294 B	-0-	62	1	6247	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4955	-0-	-1255 B	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	2658	-0-	-3635 B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

02	10836	X	9550	-0-	-1286 B	-0-	95	1	9455	2	N	-0-					1
03	11997	X	10217	-0-	-1780 B	-0-	101	1	10116	2	N	-0-					1
04	11100	X	9661	-0-	-1439 B	-0-	96	1	9565	2	N	-0-					1
05	10788	X	9771	-0-	-1017 B	-0-	97	1	9674	2	N	-0-					1
06	10440	X	10045	-0-	-395 B	-0-	99	1	9946	2	N	-0-					1
07	10571	X	10100	-0-	-471 B	-0-	100	1	10000	2	N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

02	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	3751	-0-	-1829 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

02	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	26	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2213	-0-	-1662 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2168	-0-	-1582 B	-0-	21	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2220	-0-	-1655 B	-0-	22	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	30	1	2967	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2072	-0-	-873 B	-0-	21	1	2051	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	4984	X	4382	-0-	-602 B	-0-	43	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	3864	-0-	-1654 B	-0-	38	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	2609	-0-	-2731 B	-0-	26	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	2084	-0-	-2938 B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	2170	-0-	-2660 B	-0-	21	1	2149	2	N	-0-					-0-
*07	6624	X	6624	-0-	-0- B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	3164	X	3108	-0-	-56 B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3173	-0-	-330 B	-0-	31	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3051	-0-	-279 B	-0-	30	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3193	-0-	-248 B	-0-	32	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3313	-0-	-17 B	-0-	33	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3321	-0-	-120 B	-0-	33	1	3288	2	N	-0-					-0-

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
02	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
03	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	8	1	831	2	N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	9	1	855	2	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	8	1	826	2	N	-0-			-0-
06	810	N	732	-0-	-78 B	-0-	7	1	725	2	N	-0-			-0-
07	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	7	1	734	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

02	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	79	1	7903	2	N	-0-			-0-
03	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	88	1	8849	2	N	-0-			-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0- B	-0-	81	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8571	-0-	-264 B	-0-	85	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8101	-0-	-539 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7900	-0-	-1028 B	-0-	78	1	7822	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

02	7252	X	5344	-0-	-1908 B	-0-	53	1	5291	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	4250	-0-	-3779 B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	5495	-0-	-2275 B	-0-	54	1	5441	2	N	-0-			-0-
05	8592	X	8592	-0-	-0- B	-0-	85	1	8507	2	N	-0-			-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0- B	-0-	73	1	7251	2	N	-0-			-0-
*07	6528	X	6528	-0-	-0- B	-0-	65	1	6463	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

02	6272	X	5382	-0-	-890 B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	74	1	7379	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6376	-0-	-1184 B	-0-	63	1	6313	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6768	-0-	-1044 B	-0-	67	1	6701	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6116	-0-	-1444 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	5120	-0-	-2320 B	-0-	51	1	5069	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

02	4872	X	4711	-0-	-161 B	-0-	47	1	4664	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4885	-0-	-509 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4828	-0-	-392 B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4869	-0-	-339 B	-0-	48	1	4821	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4750	-0-	-290 B	-0-	47	1	4690	2	N	12			12
							13	9							
07	5208	X	4872	-0-	-336 B	-0-	48	1	4815	2	N	8			20
							9	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

02	7728	X	7413	-0-	-315 B	-0-	73	1	7340	2	N	-0-			29
03	9207	X	8227	-0-	-980 B	-0-	81	1	8146	2	N	-0-			29
04	8910	X	7752	-0-	-1158 B	-0-	77	1	7675	2	N	-0-			29
05	9207	X	5182	-0-	-4025 B	-0-	51	1	5131	2	N	-0-			29
06	7950	X	4945	-0-	-3005 B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-			29
07	8215	X	5298	-0-	-2917 B	-0-	52	1	5246	2	N	-0-			29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	6664 X	3751	-0-	-2913 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	5436	-0-	-2438 B	-0-	54	1	5382	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	4438	-0-	-3182 B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	3865	-0-	-4009 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4067	-0-	-1183 B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	5057	-0-	-368 B	-0-	50	1	5007	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

02	3304 X	3060	-0-	-244 B	-0-	30	1	3030	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2975	-0-	-683 B	-0-	29	1	2946	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2618	-0-	-922 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	39	1	3894	2	N	-0-			-0-
06	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	33	1	3291	2	N	-0-			-0-
*07	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	36	1	3635	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	19	1	1866	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1742	-0-	-211 B	-0-	17	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	20	1	1986	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	2009	-0-	-68 B	-0-	20	1	1989	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1573	-0-	-107 B	-0-	16	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1786	-0-	-291 B	-0-	18	1	1768	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

02	2436 X	775	-0-	-1661 B	-0-	8	1	767	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2079	-0-	-587 B	-0-	21	1	2058	2	N	-0-			-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	29	1	2865	2	N	-0-			-0-
06	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	25	1	2477	2	N	-0-			-0-
*07	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	31	1	3146	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

02	8820 X	8101	-0-	-719 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-			123
03	9517 X	7250	-0-	-2267 B	-0-	72	1	7178	2	N	-0-			123
04	9210 X	5085	-0-	-4125 B	-0-	50	1	5035	2	N	-0-			123
05	9517 X	5956	-0-	-3561 B	-0-	59	1	5897	2	N	-0-			123
06	8670 X	2590	-0-	-6080 B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-			123
07	8959 X	1248	-0-	-7711 B	-0-	12	1	1236	2	N	-0-			123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

02	5628 X	5287	-0-	-341 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			57
03	6231 X	5784	-0-	-447 B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-			57
04	6000 X	5429	-0-	-571 B	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-			57
05	5952 X	5511	-0-	-441 B	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-			57
06	5730 X	5109	-0-	-621 B	-0-	51	1	5058	2	Y	-0-			57
*07	5859 X	5154	-0-	-705 B	-0-	51	1	5103	2	Y	-0-			57

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

02	896 X	682	-0-	-214 B	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0- B	-0-	9	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	806	-0-	-34 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	744 X	470	-0-	-274 B	-0-	5	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	900 X	434	-0-	-466 B	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			-0-
07	930 X	516	-0-	-414 B	-0-	5	1	511	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10528 X	8641	-0-	-1887 B	-0-	86	1	8555	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	10754	-0-	-902 B	-0-	106	1	10648	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	8151	-0-	-2739 B	-0-	81	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	9506	-0-	-1747 B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-			-0-
06	10410 X	7805	-0-	-2605 B	-0-	77	1	7728	2	N	-0-			-0-
07	10757 X	9838	-0-	-919 B	-0-	97	1	9741	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

02	9576 X	8876	-0-	-700 B	-0-	88	1	8788	2	N	-0-			40
03	10385 X	9733	-0-	-652 B	-0-	96	1	9637	2	N	-0-			40
04	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	108	1	10809	2	N	-0-			40
05	15950 X	15950	-0-	-0- B	-0-	158	1	15792	2	N	-0-			40
06	15385 X	15385	-0-	-0- B	-0-	152	1	15233	2	N	-0-			40
*07	14031 X	14031	-0-	-0- B	-0-	139	1	13892	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

02	6804 X	6010	-0-	-794 B	-0-	60	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6818	-0-	-684 B	-0-	68	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	7003	-0-	-167 B	-0-	69	1	6934	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	6706	-0-	-610 B	-0-	66	1	6640	2	N	-0-			-0-
06	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	65	1	6538	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6700	-0-	-523 B	-0-	66	1	6634	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

02	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-			-0-
03	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	7715	-0-	-1645 B	-0-	76	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9672 X	8057	-0-	-1615 B	-0-	80	1	7977	2	N	-0-			-0-
06	9360 X	6672	-0-	-2688 B	-0-	66	1	6603	2	N	3			3
						3	9							
07	9579 X	7834	-0-	-1745 B	-0-	78	1	7756	2	N	-0-			3

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

02	7952 X	6600	-0-	-1352 B	-0-	65	1	6535	2	N	-0-			22
03	8804 X	8338	-0-	-466 B	-0-	83	1	8255	2	N	-0-			22
04	8520 X	7260	-0-	-1260 B	-0-	72	1	7188	2	N	-0-			22
05	8711 X	8271	-0-	-440 B	-0-	82	1	8189	2	N	-0-			22
06	8310 X	7945	-0-	-365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-			22
07	8339 X	7343	-0-	-996 B	-0-	73	1	7258	2	N	11			33
						12	9							

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

02	9464 X	9314	-0-	-150 B	-0-	92	1	9222	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	9791	-0-	-1028 B	-0-	97	1	9694	2	N	-0-			-0-
04	10470 X	9522	-0-	-948 B	-0-	94	1	9428	2	N	-0-			-0-
05	10819 X	9094	-0-	-1725 B	-0-	90	1	9004	2	N	-0-			-0-
06	10020 X	8228	-0-	-1792 B	-0-	81	1	8147	2	N	-0-			-0-
07	10323 X	8356	-0-	-1967 B	-0-	83	1	8273	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	1877	-0-	-2491 B	-0-	19	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	2112	-0-	-2724 B	-0-	21	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	2188	-0-	-1622 B	-0-	22	1	2166	2	N	-0-					-0-
05	3379 X	1491	-0-	-1888 B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	1302	-0-	-738 B	-0-	13	1	1289	2	N	-0-					-0-
*07	2263 X	1257	-0-	-1006 B	-0-	12	1	1245	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

02	5404 X	5016	-0-	-388 B	-0-	50	1	4966	2	N	-0-					-0-
03	5983 X	3813	-0-	-2170 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	5640 X	4881	-0-	-759 B	-0-	48	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5883 X	5883	-0-	-0- B	-0-	58	1	5825	2	N	-0-					-0-
06	5640 X	5169	-0-	-471 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	5549 X	4402	-0-	-1147 B	-0-	44	1	4358	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

02	9128 X	7824	-0-	-1304 B	-0-	77	1	7747	2	N	-0-					-0-
03	10106 X	8475	-0-	-1631 B	-0-	84	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	9270 X	8377	-0-	-893 B	-0-	83	1	8294	2	N	-0-					-0-
05	9145 X	8708	-0-	-437 B	-0-	86	1	8622	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	5781	-0-	-3069 B	-0-	57	1	5724	2	N	-0-					-0-
*07	10923 X	10923	-0-	-0- B	-0-	108	1	10815	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

02	6132 X	5813	-0-	-319 B	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	6789 X	6301	-0-	-488 B	-0-	62	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6570 X	6126	-0-	-444 B	-0-	61	1	6065	2	N	-0-					-0-
05	6448 X	4197	-0-	-2251 B	-0-	42	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	6240 X	4202	-0-	-2038 B	-0-	42	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	6448 X	4583	-0-	-1865 B	-0-	45	1	4538	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	4760 X	-0-	-0-	-4760 B	-0-					Y	-0-					2
03	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	-0-					2
04	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-					2
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*07	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-					2

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

02	9492 X	8110	-0-	-1382 B	-0-	80	1	8030	2	N	-0-					60
03	10509 X	9762	-0-	-747 B	-0-	97	1	9665	2	N	-0-					60
04	10170 X	8933	-0-	-1237 B	-0-	88	1	8845	2	N	-0-					60
05	10075 X	9593	-0-	-482 B	-0-	95	1	9498	2	N	-0-					60
06	9450 X	9133	-0-	-317 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-					60
07	9765 X	9228	-0-	-537 B	-0-	91	1	9137	2	N	-0-					60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

02	7336 X	6602	-0-	-734 B	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-					12
03	7967 X	7527	-0-	-440 B	-0-	75	1	7452	2	Y	-0-					12
04	7680 X	6937	-0-	-743 B	-0-	69	1	6868	2	Y	-0-					12
05	7936 X	7493	-0-	-443 B	-0-	74	1	7419	2	Y	-0-					12
06	7290 X	7168	-0-	-122 B	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-					12
07	7533 X	7293	-0-	-240 B	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-					12

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
02	9940	X	7858	-0-	-2082 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	8698	-0-	-2307 B	-0-	86	1	8612	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	6893	-0-	-3607 B	-0-	68	1	6825	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	6705	-0-	-4145 B	-0-	66	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	2353	-0-	-8147 B	-0-	23	1	2330	2	N	-0-					-0-
*07	8711	X	29	-0-	-8682 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

02	7420	X	6961	-0-	-459 B	-0-	69	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7540	-0-	-334 B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7204	-0-	-416 B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	4947	-0-	-2772 B	-0-	49	1	4898	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5042	-0-	-2428 B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7195	-0-	-524 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

02	15400	X	13396	-0-	-2004 B	-0-	133	1	13263	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	15146	-0-	-1904 B	-0-	150	1	14996	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13912	-0-	-1958 B	-0-	138	1	13774	2	N	-0-					-0-
05	16399	X	14294	-0-	-2105 B	-0-	142	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13601	-0-	-1399 B	-0-	135	1	13466	2	N	-0-					-0-
*07	15471	X	15471	-0-	-0- B	-0-	153	1	15318	2	N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

02	308	N	47	-0-	-261 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

02	19918	X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
03	21818	X	21818	-0-	-0- B	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
04	20927	X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
05	21506	X	21506	-0-	-0- B	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
06	20939	X	20939	-0-	-0- B	-0-	20938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	21575	X	21575	-0-	-0- B	-0-	21575	2			N	-0-					-0-

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
02	1036	N	345	-0-	-691 B	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	189	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202 B	-0-	214	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	248	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	228	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	875	-0-	-210 B	-0-	210	1	665	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

02	1372	N	1310	-0-	-62 B	-0-	312	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	247	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	208	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	951	-0-	-506 B	-0-	189	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	801	-0-	-429 B	-0-	194	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

02	3500	X	2261	-0-	-1239 B	-0-	88	1	2165	2	Y	7					26
							8	9									
03	3875	X	478	-0-	-3397 B	-0-	18	1	458	2	Y	2					28
							2	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	99	1	2421	2	Y	9	26	1			11
							10	9									
05	2511	X	1023	-0-	-1488 B	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					11
06	2430	X	1416	-0-	-1014 B	-0-	49	1	1365	2	Y	2					13
							2	9									
07	2604	X	1685	-0-	-919 B	-0-	65	1	1616	2	Y	4					17
							4	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

02	6860	X	6136	-0-	-724 B	-0-	240	1	5876	2	Y	18					80
							20	9									
03	7595	X	7023	-0-	-572 B	-0-	267	1	6714	2	Y	38					118
							42	9									
04	7020	X	6668	-0-	-352 B	-0-	261	1	6383	2	Y	22	104	1			36
							24	9									
05	6789	X	6164	-0-	-625 B	-0-	242	1	5920	2	Y	2					38
							2	9									
06	6810	X	5044	-0-	-1766 B	-0-	174	1	4862	2	Y	7					45
							8	9									
07	7037	X	6344	-0-	-693 B	-0-	245	1	6080	2	Y	17					62
							19	9									

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
02	3192	X	2755	-0-	-437 B	-0-	108	1	2638	2	Y	8					43
							9	9									
03	3658	X	2239	-0-	-1419 B	-0-	85	1	2141	2	Y	12					55
							13	9									
04	4020	X	2213	-0-	-1807 B	-0-	86	1	2118	2	Y	8	46	1	1	8	16
							9	9									
05	4154	X	1943	-0-	-2211 B	-0-	76	1	1867	2	Y	-0-					16
06	4020	X	1945	-0-	-2075 B	-0-	67	1	1875	2	Y	3					19
							3	9									
07	3038	X	2116	-0-	-922 B	-0-	82	1	2027	2	Y	6					25
							7	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

02	3780	X	2799	-0-	-981 B	-0-	2759	2	40	9	N	36					98
03	4061	X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2			N	-0-					98
04	3930	X	2500	-0-	-1430 B	-0-	2500	2			N	-0-					98
05	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-					98
06	3720	X	2913	-0-	-807 B	-0-	2913	2			N	-0-					98
07	3844	X	3602	-0-	-242 B	-0-	3602	2			N	-0-					98

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

02	6272	X	3139	-0-	-3133 B	-0-	3130	2	9	9	N	8					175
03	6572	X	5969	-0-	-603 B	-0-	5902	2	67	9	N	61	168	1			68
04	0	W	4111	-0-	4111 B	4111	4111	2			N	-0-					68
05	0	W	4042	-0-	4042 B	8153	4042	2			N	-0-					68
06	11671	X	3518	-0-	-8153 B	-0-	3499	2	19	9	N	17					85
07	5983	X	3763	-0-	-2220 B	-0-	3763	2			N	-0-					85

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

02	5208	X	4353	-0-	-855 B	-0-	4353	2			N	-0-					100
03	5611	X	5404	-0-	-207 B	-0-	5395	2	9	9	N	8					108
04	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6155	2	2	9	N	2					110
05	6009	X	6009	-0-	-0- B	-0-	5996	2	13	9	N	12					122
06	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	5782	2	6	9	N	5					127
07	6355	X	5760	-0-	-595 B	-0-	5760	2			N	-0-					127

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

02	5880	X	4710	-0-	-1170 B	-2873	188	1	4522	2	N	-0-					32
03	6510	X	6355	-0-	-155 B	-2873	257	1	6098	2	N	-0-					32
04	6300	X	2749	-0-	-3551 B	-2873	91	1	2658	2	N	-0-					32
05	6510	X	5021	-0-	-1489 B	-2873	259	1	4762	2	N	-0-					32
06	6150	X	6315	-0-	165 B	-2708	265	1	6050	2	N	-0-					32
07	6355	X	6001	-0-	-354 B	-2708	243	1	5758	2	N	-0-					32

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

02	0	X	10545	-0-	10545 B	-68111	422	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	0	X	6529	-0-	6529 B	-61582	264	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432 B	-61582	223	1	6485	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	4039	-0-	-7648 B	-61582	208	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	7568	-0-	-3742 B	-61582	318	1	7250	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	6589	-0-	-5098 B	-61582	267	1	6322	2	N	-0-					-0-

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
02	0	X	15424	-0-	15424 B	-341786	616	1	14804	2	N	4	4	8			8
							4	9									
03	11935	X	14948	-0-	3013 B	-338773	603	1	14336	2	N	8	8	8			8
							9	9									
04	16950	X	11215	-0-	-5735 B	-338773	372	1	10825	2	N	16	16	8			8
							18	9									
05	17515	X	10124	-0-	-7391 B	-338773	521	1	9603	2	N	-0-					8
06	16950	X	12606	-0-	-4344 B	-338773	529	1	12077	2	N	-0-					8
07	17081	X	9863	-0-	-7218 B	-338773	400	1	9463	2	N	-0-					8

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	40	1	969	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	858	-0-	-462 B	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	801	-0-	-315 B	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-
06	930	N	734	-0-	-196 B	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
07	899	N	706	-0-	-193 B	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

02	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	193	1	5622	2	N	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	203	1	3742	2	N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0- B	-0-	229	1	5230	2	N	-0-					-0-
*07	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	223	1	5283	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

02	4144	X	3339	-0-	-805 B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					43
03	4588	X	2695	-0-	-1893 B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-					43
04	3840	X	2708	-0-	-1132 B	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					43
05	3906	X	2427	-0-	-1479 B	-0-	125	1	2302	2	N	-0-					43
06	3780	X	2697	-0-	-1083 B	-0-	113	1	2584	2	N	-0-					43
07	3689	X	2956	-0-	-733 B	-0-	120	1	2836	2	N	-0-					43

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	22	1	502	2	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	20	1	462	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

02	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	150	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3849	-0-	-150 B	-0-	155	1	3694	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3387	-0-	-483 B	-0-	112	1	3268	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4154	X	3522	-0-	-632 B	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3358	-0-	-662 B	-0-	141	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3590	-0-	-564 B	-0-	146	1	3444	2	N	-0-					-0-

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
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	31	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	61	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	54	1	1220	2	N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	68	1	1614	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1960	-0-	-336 B	-0-	78	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0- B	-0-	197	1	5735	2	N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	285	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	226	1	5164	2	N	-0-					-0-
*07	6395	X	6395	-0-	-0- B	-0-	259	1	6136	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	55	1	1253	2	N	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	69	1	1634	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	300	1	8730	2	N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	191	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	117	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2384	-0-	-344 B	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1272	-0-	-352 B	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1251	-0-	-206 B	-0-	50	1	1199	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1290	N	1093	-0-	-197 B	-0-	36	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1003	-0-	-392 B	-0-	52	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95 B	-0-	47	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	40	1	946	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
04	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91 B	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	15	1	355	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
02	2492	X	2492	-0-	-0- B	-0-	100	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0- B	-0-	78	1	1848	2	N	-0-			-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	97	1	2815	2	N	-0-			-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	178	1	3269	2	N	-0-			-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	139	1	3179	2	N	-0-			-0-
*07	2971	N	2971	-0-	-0- B	-0-	120	1	2851	2	N	-0-			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

02	15652	X	-0-	-0-	-15652 B	-0-					N	-0-			-0-
03	17329	X	-0-	-0-	-17329 B	-0-					N	-0-			-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					N	-0-			-0-
05	14167	X	-0-	-0-	-14167 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

02	32440	X	32440	-0-	-0- B	-0-	32440	2			N	-0-			-0-
03	28987	X	28987	-0-	-0- B	-0-	28987	2			N	-0-			-0-
04	29174	X	29174	-0-	-0- B	-0-	29174	2			N	-0-			-0-
05	32175	X	32175	-0-	-0- B	-0-	32175	2			N	-0-			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	X	478	-0-	-545 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

02	1876	X	1850	-0-	-26 B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
03	1643	X	1468	-0-	-175 B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
05	2046	X	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	906	-0-	-1074 B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
*07	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

02	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	2676	-0-	-2064 B	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	3605	-0-	-1293 B	-0-	3605	2			N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-

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 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	10631	-0-	10631	B	209301	10631	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	11586	-0-	11586	B	220887	11586	2			N	-0-					-0-
04	231848	X	10961	-0-	-220887	B	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10341	-0-	-1315	B	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9743	-0-	-1537	B	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9742	-0-	-1914	B	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

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

02	2772	X	-0-	-0-	-2772	B	-0-					N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2241	-0-	-729	B	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	811	-0-	-2258	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

02	1568	X	703	-0-	-865	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2070	-0-	-390	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1612	-0-	-930	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*06	1761	X	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

02	2178	X	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2234	-0-	-226	B	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2325	-0-	-217	B	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2199	-0-	-411	B	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

02	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1387	-0-	-1093	B	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1488	-0-	-252	B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1180	-0-	-401	B	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	580	-0-	-770	B	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039 X	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	178	-0-	-2271 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356 X	71	-0-	-2285 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	2280 X	61	-0-	-2219 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	94	1	1455	2	Y	47					109
						52	9									
03	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	48	5	8			152
						53	9									
04	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	136	1	2010	2	Y	88	158	1	46	8	36
						97	9									
05	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	168	1	2594	2	Y	27	2	8			61
						30	9									
06	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	110	1	1791	2	Y	72	59	8			74
						79	9									
07	2325 N	1414	-0-	-911 B	-0-	85	1	1274	2	Y	50	23	8			101
						55	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

02	3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					110
03	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			110
04	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			110
05	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			110
06	930 X	228	-0-	-702 B	-0-	228	2			N	-0-					110
07	961 X	300	-0-	-661 B	-0-	300	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

02	840 N	234	-0-	-606 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	961 N	714	-0-	-247 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

02	2912 X	1816	-0-	-1096 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2334	-0-	-549 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	1866	-0-	-444 B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2503 X	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2290	-0-	-20 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	2069	-0-	-256 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

02	6860 X	5577	-0-	-1283 B	-0-	753	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	7595 X	6488	-0-	-1107 B	-0-	823	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	6645	-0-	-495 B	-0-	908	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	7285 X	6147	-0-	-1138 B	-0-	920	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	6780 X	5601	-0-	-1179 B	-0-	929	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	5361	-0-	-1521 B	-0-	904	1	4457	2	N	-0-					-0-

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
02	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3640	-0-	-731 B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4208	-0-	-22 B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4013	-0-	-358 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4704	X	1350	-0-	-3354 B	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3746	-0-	-408 B	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	124	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	139	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0- B	-0-	104	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2347	-0-	-1869 B	-0-	77	1	2270	2	N	-0-					-0-

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
02	280	N	171	-0-	-109 B	-24536	171	2			N	-0-					139
03	403	N	194	-0-	-209 B	-24536	194	2			N	-0-					139
04	180	N	457	-0-	277 B	-24259	457	2			N	-0-					139
05	186	N	807	-0-	621 B	-23638	807	2			N	-0-					139
06	180	N	684	-0-	504 B	-23134	684	2			N	-0-					139
07	403	N	664	-0-	261 B	-22873	664	2			N	-0-					139

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
02	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1288	-0-	-1112 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1147	-0-	-1333 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	879	-0-	-1521 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	909	-0-	-1571 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-

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
02	2772	X	1871	-0-	-901 B	-58123	1871	2			N	-0-					90
03	775	N	2096	-0-	1321 B	-56802	2096	2			N	-0-					90
04	720	N	2695	-0-	1975 B	-54827	2695	2			N	-0-					90
05	2077	N	2299	-0-	222 B	-54605	2299	2			N	-0-					90
06	2040	N	868	-0-	-1172 B	-54605	868	2			N	-0-					90
07	2790	N	883	-0-	-1907 B	-54605	883	2			N	-0-					90

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
02	1680	N	694	-0-	-986 B	-0-	694	2			N	-0-					21
03	1364	N	704	-0-	-660 B	-0-	704	2			N	-0-					21
04	870	N	344	-0-	-526 B	-0-	344	2			N	-0-					21
05	775	N	215	-0-	-560 B	-0-	215	2			N	-0-					21
06	690	N	149	-0-	-541 B	-0-	149	2			N	-0-					21
07	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					65
03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					65
04	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					65
05	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					65
06	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					65
*07	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

02	3696	X	3188	-0-	-508 B	-3167	3188	2			N	-0-					84
03	3813	X	3532	-0-	-281 B	-3167	3532	2			N	-0-					84
04	3720	X	3425	-0-	-295 B	-3167	3413	2	12	9	N	11	79	1			16
05	3844	X	3361	-0-	-483 B	-3167	3361	2			N	-0-					16
06	3720	X	3419	-0-	-301 B	-3167	3419	2			N	-0-					16
07	3534	X	3639	-0-	105 B	-3062	3639	2			N	-0-					16

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

02	4480	X	4187	-0-	-293 B	-23188	4187	2			N	-0-					162
03	4836	X	4775	-0-	-61 B	-23188	4775	2			N	-0-					162
04	4680	X	4527	-0-	-153 B	-23188	4527	2			N	-0-					162
05	4836	X	4640	-0-	-196 B	-23188	4640	2			N	-0-					162
06	4620	X	4176	-0-	-444 B	-23188	4176	2			N	-0-					162
07	4774	X	4622	-0-	-152 B	-23188	4622	2			N	-0-					162

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

02	7420	X	2378	-0-	-5042 B	-92499	2378	2			N	-0-					104
03	6448	X	3272	-0-	-3176 B	-92499	3272	2			N	-0-					104
04	4770	X	6439	-0-	1669 B	-90830	6439	2			N	-0-					104
05	4929	X	8237	-0-	3308 B	-87522	8237	2			N	-0-					104
06	3900	X	5240	-0-	1340 B	-86182	5240	2			N	-0-					104
07	6665	X	6827	-0-	162 B	-86020	6827	2			N	-0-					104

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

02	6916	X	5832	-0-	-1084 B	-5023	5832	2			N	-0-					90
03	7657	X	5556	-0-	-2101 B	-5023	5556	2			N	-0-					90
04	7410	X	6475	-0-	-935 B	-5023	6457	2	18	9	N	16	87	1			19
05	7657	X	6697	-0-	-960 B	-5023	6697	2			N	-0-					19
06	7410	X	5863	-0-	-1547 B	-5023	5863	2			N	-0-					19
07	6696	X	5811	-0-	-885 B	-5023	5811	2			N	-0-					19

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

02	9671	X	9671	-0-	-0- B	-0-	9671	2			N	-0-					110
03	9331	X	8979	-0-	-352 B	-0-	8979	2			N	-0-					110
04	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2			N	-0-					110
05	9331	X	9193	-0-	-138 B	-0-	9193	2			N	-0-					110
06	9465	X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465	2			N	-0-					110
07	9331	X	7233	-0-	-2098 B	-0-	7233	2			N	-0-					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

02	9249	X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249	2			N	-0-					48
03	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	2			N	-0-					48
04	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	2			N	-0-					48
05	9641	X	9641	-0-	-0- B	-0-	9641	2			N	-0-					48
06	9013	X	9013	-0-	-0- B	-0-	9013	2			N	-0-					48
*07	7445	X	7445	-0-	-0- B	-0-	7445	2			N	-0-					48

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	2224	-0-	-1220 B	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3351	-0-	-339 B	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
*07	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	6580 X	1001	-0-	-5579 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4341	-0-	-1487 B	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
04	10022 X	10022	-0-	-0- B	-0-	10022 2		N	-0-			-0-
05	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563 2		N	-0-			-0-
06	6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	6486 2		N	-0-			-0-
07	7316 X	5898	-0-	-1418 B	-0-	5898 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	7822 2		N	-0-			-0-
03	8069 X	8069	-0-	-0- B	-0-	8069 2		N	-0-			-0-
04	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368 2		N	-0-			-0-
05	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101 2		N	-0-			-0-
06	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	7394 2		N	-0-			-0-
*07	7130 X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	5404 X	4345	-0-	-1059 B	-0-	4345 2		N	-0-			152
03	5828 X	4207	-0-	-1621 B	-0-	4204 2	3 9	N	3			155
04	5280 X	4013	-0-	-1267 B	-0-	4013 2		N	-0-			155
05	4805 X	3900	-0-	-905 B	-0-	3900 2		N	-0-			155
06	4650 X	4107	-0-	-543 B	-0-	4105 2	2 9	N	2			157
07	4805 X	4344	-0-	-461 B	-0-	4344 2		N	-0-			157

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

02	4536 X	1421	-0-	-3115 B	-0-	64 1	1357 2	N	-0-			-0-
03	4836 X	1807	-0-	-3029 B	-0-	86 1	1721 2	N	-0-			-0-
04	3360 X	1712	-0-	-1648 B	-0-	62 1	1650 2	N	-0-			-0-
05	2263 X	1680	-0-	-583 B	-0-	61 1	1619 2	N	-0-			-0-
06	1800 X	1664	-0-	-136 B	-0-	63 1	1601 2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1458	-0-	-340 B	-0-	54 1	1404 2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	5236 X	4623	-0-	-613 B	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	4653	-0-	-1020 B	-0-	4653 2		N	-0-			-0-
04	5310 X	4973	-0-	-337 B	-0-	4973 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	5076	-0-	-411 B	-0-	5076 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	3531	-0-	-1599 B	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	1575	-0-	-3571 B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

02	9296 X	5411	-0-	-3885 B	-0-	5411 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5053	-0-	-899 B	-0-	5031 2	22 9	N	20			20
04	5670 X	5412	-0-	-258 B	-0-	5399 2	13 9	N	12			32
05	5983 X	5427	-0-	-556 B	-0-	5424 2	3 9	N	3			35
06	5790 X	5239	-0-	-551 B	-0-	5237 2	2 9	N	2			37
07	5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5451 2	1 9	N	1			38

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
03	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 2		N	-0-			-0-
05	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
06	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
*07	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	3546 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	3948 X	4442	-0-	494 B	-6843	4442 2		N	-0-			15
03	4092 X	4245	-0-	153 B	-6690	4245 2		N	-0-			15
04	3960 X	5083	-0-	1123 B	-5567	5083 2		N	-0-			15
05	4371 X	5445	-0-	1074 B	-4493	5445 2		N	-0-			15
06	4230 X	4113	-0-	-117 B	-4493	4113 2		N	-0-			15
07	4371 X	3877	-0-	-494 B	-4493	3877 2		N	-0-			15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	9603 X	9603	-0-	-0- B	-0-	9603 2		N	-0-			-0-
03	8029 X	8029	-0-	-0- B	-0-	8029 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	2487	-0-	-3123 B	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
06	5610 X	5489	-0-	-121 B	-0-	5489 2		N	-0-			-0-
*07	6068 X	6068	-0-	-0- B	-0-	6068 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

02	52864 X	28514	-0-	-24350 B	-0-	28514 2		Y	-0-			13
03	50065 X	27792	-0-	-22273 B	-0-	27792 2		Y	-0-			13
04	35070 X	24231	-0-	-10839 B	-0-	24157 2	74 9	Y	67			80
05	36239 X	22925	-0-	-13314 B	-0-	22815 2	110 9	Y	100	104 1		76
06	35070 X	20458	-0-	-14612 B	-0-	20378 2	80 9	Y	73			149
07	31558 X	19740	-0-	-11818 B	-0-	19721 2	19 9	Y	17	145 1		21

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

02	5656 X	5028	-0-	-628 B	-0-	5028 2		N	-0-			57
03	5735 X	5159	-0-	-576 B	-0-	5159 2		N	-0-			57
04	5460 X	5233	-0-	-227 B	-0-	5233 2		N	-0-			57
05	5642 X	5367	-0-	-275 B	-0-	5367 2		N	-0-			57
06	5460 X	5159	-0-	-301 B	-0-	5159 2		N	-0-			57
07	5580 X	5321	-0-	-259 B	-0-	5321 2		N	-0-			57

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	4676 X	4501	-0-	-175 B	-0-	4501 2		N	-0-			12
03	4929 X	4805	-0-	-124 B	-0-	4805 2		N	-0-			12
04	4770 X	4363	-0-	-407 B	-0-	4363 2		N	-0-			12
05	4991 X	4371	-0-	-620 B	-0-	4371 2		N	-0-			12
06	4830 X	4212	-0-	-618 B	-0-	4212 2		N	-0-			12
07	4991 X	4133	-0-	-858 B	-0-	4133 2		N	-0-			12

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

02	16968 X	12631	-0-	-4337 B	-0-	12579 2	52 9	N	47			169
03	16678 X	13253	-0-	-3425 B	-0-	13253 2		N	-0-			169
04	14730 X	12099	-0-	-2631 B	-0-	12053 2	46 9	N	42	188 1		23
05	14818 X	11876	-0-	-2942 B	-0-	11876 2		N	-0-			23
06	13950 X	11251	-0-	-2699 B	-0-	11183 2	68 9	N	62			85
07	13981 X	11111	-0-	-2870 B	-0-	11111 2		N	-0-			85

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9772 X	9772	-0-	-0-	B	-0-	9772 2		Y	-0-			-0-
03	9311 X	9311	-0-	-0-	B	-0-	9311 2		Y	-0-			-0-
04	9140 X	9140	-0-	-0-	B	-0-	9140 2		Y	-0-			-0-
05	8616 X	8616	-0-	-0-	B	-0-	8616 2		Y	-0-			-0-
06	7952 X	7952	-0-	-0-	B	-0-	7952 2		Y	-0-			-0-
*07	7420 X	7420	-0-	-0-	B	-0-	7420 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	4426 X	4426	-0-	-0-	B	-0-	4426 2		N	-0-			-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	B	-0-	3649 2		N	-0-			-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0-	B	-0-	4322 2	25 9	N	23			23
05	4098 X	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098 2		N	-0-			23
06	3922 X	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922 2		N	-0-			23
*07	3842 X	3842	-0-	-0-	B	-0-	3842 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

02	5180 X	4103	-0-	-1077	B	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-
03	5396 X	5396	-0-	-0-	B	-0-	5396 2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4969	-0-	-161	B	-0-	4969 2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4952	-0-	-349	B	-0-	4952 2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4861	-0-	-359	B	-0-	4861 2		Y	-0-			-0-
07	5394 X	5008	-0-	-386	B	-0-	5008 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

02	5768 X	4548	-0-	-1220	B	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	1805	-0-	-4581	B	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
04	7220 X	7220	-0-	-0-	B	-0-	7220 2		N	-0-			-0-
05	8638 X	8638	-0-	-0-	B	-0-	8638 2		N	-0-			-0-
06	8040 X	8040	-0-	-0-	B	-0-	8040 2		N	-0-			-0-
07	6386 X	4656	-0-	-1730	B	-0-	4656 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

02	7644 X	7480	-0-	-164	B	-0-	7480 2		N	-0-			120
03	8465 X	8465	-0-	-0-	B	-0-	8465 2		N	-0-			120
04	8040 X	7545	-0-	-495	B	-0-	7545 2		N	-0-			120
05	8308 X	7365	-0-	-943	B	-0-	7365 2		N	-0-			120
06	8190 X	7686	-0-	-504	B	-0-	7686 2		N	-0-			120
07	8463 X	7957	-0-	-506	B	-0-	7957 2		N	-0-			120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

02	12376 X	8328	-0-	-4048	B	-0-	8328 2		Y	-0-			-0-
03	13702 X	8831	-0-	-4871	B	-0-	8831 2		Y	-0-			-0-
04	12270 X	7980	-0-	-4290	B	-0-	7980 2		Y	-0-			-0-
05	12617 X	8575	-0-	-4042	B	-0-	8575 2		Y	-0-			-0-
06	8910 X	7047	-0-	-1863	B	-0-	7047 2		Y	-0-			-0-
*07	9280 X	9280	-0-	-0-	B	-0-	9280 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

02	6660 X	6660	-0-	-0-	B	-0-	6660 2		N	-0-			-0-
03	6781 X	6781	-0-	-0-	B	-0-	6781 2		N	-0-			-0-
04	6298 X	6298	-0-	-0-	B	-0-	6298 2		N	-0-			-0-
05	4141 X	4141	-0-	-0-	B	-0-	4141 2		N	-0-			-0-
06	780 X	176	-0-	-604	B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07	806 X	379	-0-	-427	B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1041	-0-	-555 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
*07	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

02	3696 X	3236	-0-	-460 B	-0-	3236 2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3400	-0-	-351 B	-0-	3400 2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2853	-0-	-777 B	-0-	2849 2	4 9	Y	4			4
05	3751 X	3639	-0-	-112 B	-0-	3633 2	6 9	Y	5	5 1		4
06	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3777 2	4 9	Y	4			8
*07	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	3759 2	1 9	Y	1	8 1		1

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578 2		N	-0-			135
03	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603 2		N	-0-			135
04	660 N	610	-0-	-50 B	-0-	610 2		N	-0-			135
05	651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450 2		N	-0-			135
06	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453 2		N	-0-			135
07	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437 2		N	-0-			135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

02	4200 X	3888	-0-	-312 B	-0-	3887 2	1 9	N	1			56
03	4743 X	4310	-0-	-433 B	-0-	4310 2		N	-0-			56
04	4590 X	3752	-0-	-838 B	-0-	3732 2	20 9	N	18			74
05	4743 X	4215	-0-	-528 B	-0-	4204 2	11 9	N	10			84
06	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656 2		N	-0-			84
*07	4576 X	4576	-0-	-0- B	-0-	4576 2		N	-0-			84

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

02	4116 X	3632	-0-	-484 B	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
03	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4117	-0-	-293 B	-0-	4117 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3497	-0-	-1060 B	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
06	5325 X	5325	-0-	-0- B	-0-	5325 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3167	-0-	-1390 B	-0-	3167 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

02	8036 X	6282	-0-	-1754 B	-0-	6282 2		N	-0-			-0-
03	8897 X	8550	-0-	-347 B	-0-	8550 2		N	-0-			-0-
04	8610 X	7649	-0-	-961 B	-0-	7649 2		N	-0-			-0-
05	8556 X	7385	-0-	-1171 B	-0-	7385 2		N	-0-			-0-
06	8280 X	7139	-0-	-1141 B	-0-	7139 2		N	-0-			-0-
07	8556 X	7696	-0-	-860 B	-0-	7696 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

02	6944 X	4564	-0-	-2380 B	-0-	4564 2		Y	-0-			-0-
03	6913 X	4444	-0-	-2469 B	-0-	4444 2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	3672	-0-	-3018 B	-0-	3672 2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6742	-0-	-171 B	-0-	6742 2		Y	-0-			-0-
06	5880 X	5742	-0-	-138 B	-0-	5742 2		Y	-0-			-0-
*07	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2041	-0-	-1039 B	-0-	2041 2		N	-0-			119
03	3410 X	2319	-0-	-1091 B	-0-	2319 2		N	-0-			119
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-			119
05	3410 X	3055	-0-	-355 B	-0-	3055 2		N	-0-			119
06	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	3040 2		N	-0-			119
07	3410 X	2701	-0-	-709 B	-0-	2701 2		N	-0-			119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			129
03	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			129
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-			129
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2		N	-0-			129
06	1140 N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067 2		N	-0-			129
07	1147 N	875	-0-	-272 B	-0-	875 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	7336 X	3393	-0-	-3943 B	-0-	3393 2		Y	-0-			-0-
03	8122 X	7645	-0-	-477 B	-0-	7645 2		Y	-0-			-0-
04	7860 X	6147	-0-	-1713 B	-0-	6147 2		Y	-0-			-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316 2		Y	-0-			-0-
06	7410 X	5355	-0-	-2055 B	-0-	5355 2		Y	-0-			-0-
07	7657 X	5087	-0-	-2570 B	-0-	5087 2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

02	5824 X	5817	-0-	-7 B	-0-	5817 2		N	-0-			44
03	6386 X	5683	-0-	-703 B	-0-	5683 2		N	-0-			44
04	6000 X	5914	-0-	-86 B	-0-	5914 2		N	-0-			44
05	6448 X	6314	-0-	-134 B	-0-	6314 2		N	-0-			44
06	6240 X	5975	-0-	-265 B	-0-	5975 2		N	-0-			44
07	6448 X	6211	-0-	-237 B	-0-	6211 2		N	-0-			44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

02	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1951 2	22 9	N	20			20
04	1890 N	1771	-0-	-119 B	-0-	1749 2	22 9	N	20			40
05	1984 N	1851	-0-	-133 B	-0-	1851 2		N	-0-			40
06	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274 2		N	-0-			40
*07	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918 2		N	-0-			40

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

02	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	164 1	3488 2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2592	-0-	-260 B	-0-	124 1	2468 2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2357	-0-	-403 B	-0-	85 1	2272 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	1935	-0-	-1475 B	-0-	70 1	1865 2	N	-0-			-0-
06	3300 X	1351	-0-	-1949 B	-0-	51 1	1300 2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2564	-0-	-846 B	-0-	96 1	2468 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

02	2996 X	2284	-0-	-712 B	-0-	2284 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	1894	-0-	-1423 B	-0-	1894 2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2166	-0-	-924 B	-0-	2166 2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	2686	-0-	-507 B	-0-	2686 2		Y	-0-			-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003 2		Y	-0-			-0-
*07	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2965 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	5133 2		N	-0-			-0-
03	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733 2		N	-0-			-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479 2		N	-0-			-0-
05	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	5436 2		N	-0-			-0-
06	5356 X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356 2		N	-0-			-0-
*07	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	4116 X	3693	-0-	-423 B	-0-	3693 2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4075	-0-	-389 B	-0-	4075 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3841	-0-	-359 B	-0-	3841 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3732	-0-	-348 B	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3760	-0-	-332 B	-0-	3760 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

02	5320 X	4424	-0-	-896 B	-0-	4424 2		N	-0-			19
03	5580 X	4514	-0-	-1066 B	-0-	4514 2		N	-0-			19
04	5220 X	5046	-0-	-174 B	-0-	4996 2	50 9	N	45			64
05	4960 X	4811	-0-	-149 B	-0-	4811 2		N	-0-			64
06	4800 X	4098	-0-	-702 B	-0-	4098 2		N	-0-			64
07	5208 X	3960	-0-	-1248 B	-0-	3960 2		N	-0-			64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	3584 X	3493	-0-	-91 B	-0-	3493 2		N	-0-			98
03	3937 X	3771	-0-	-166 B	-0-	3771 2		N	-0-			98
04	3840 X	3532	-0-	-308 B	-0-	3519 2	13 9	N	12			110
05	3968 X	3753	-0-	-215 B	-0-	3753 2		N	-0-			110
06	3840 X	3524	-0-	-316 B	-0-	3524 2		N	-0-			110
07	3875 X	3600	-0-	-275 B	-0-	3600 2		N	-0-			110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

02	10948 X	7667	-0-	-3281 B	-0-	7636 2	31 9	N	28	180 1		40
03	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-	12215 2		N	-0-			40
04	11730 X	7573	-0-	-4157 B	-0-	7573 2		N	-0-			40
05	12121 X	10434	-0-	-1687 B	-0-	10434 2		N	-0-			40
06	12063 X	12063	-0-	-0- B	-0-	12063 2		N	-0-			40
07	12121 X	6899	-0-	-5222 B	-0-	6899 2		N	-0-			40

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	2380 X	2311	-0-	-69 B	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2495	-0-	-78 B	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
05	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
06	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
*07	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

02	5068 X	4883	-0-	-185 B	-0-	4883 2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4711	-0-	-652 B	-0-	4711 2		N	-0-			-0-
04	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
06	5220 X	2916	-0-	-2304 B	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	3782	-0-	-1612 B	-0-	3782 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7163 X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163 2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	6382	-0-	-872 B	-0-	6382 2		Y	-0-			-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089 2		Y	-0-			-0-
05	7254 X	6332	-0-	-922 B	-0-	6332 2		Y	-0-			-0-
06	7020 X	6532	-0-	-488 B	-0-	6532 2		Y	-0-			-0-
07	7254 X	5371	-0-	-1883 B	-0-	5371 2		Y	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	7202 2		N	-0-			35
03	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5053 2	1 9	N	1			36
04	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495 2		N	-0-			36
05	4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	4931 2		N	-0-			36
06	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256 2		N	-0-			36
*07	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

02	10920 X	10381	-0-	-539 B	-128051	10381 2		N	-0-			82
03	12090 X	7054	-0-	-5036 B	-128051	7054 2		N	-0-			82
04	9420 X	10908	-0-	1488 B	-126563	10908 2		N	-0-			82
05	11501 X	6793	-0-	-4708 B	-126563	6793 2		N	-0-			82
06	11130 X	6670	-0-	-4460 B	-126563	6670 2		N	-0-			82
07	11501 X	11181	-0-	-320 B	-126563	11181 2		N	-0-			82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	5653 2		N	-0-			97
03	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	7466 2		N	-0-			97
04	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	7219 2		N	-0-			97
05	5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 2		N	-0-			97
06	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028 2		N	-0-			97
*07	6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309 2		N	-0-			97

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

02	8232 X	4476	-0-	-3756 B	-0-	4476 2		Y	-0-			-0-
03	9114 X	4571	-0-	-4543 B	-0-	4571 2		Y	-0-			-0-
04	8820 X	4260	-0-	-4560 B	-0-	4260 2		Y	-0-			-0-
05	7006 X	4078	-0-	-2928 B	-0-	4078 2		Y	-0-			-0-
06	5580 X	3758	-0-	-1822 B	-0-	3758 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	3625	-0-	-1335 B	-0-	3625 2		Y	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	8316 X	6678	-0-	-1638 B	-0-	6678 2		N	-0-			157
03	9207 X	7051	-0-	-2156 B	-0-	7051 2		N	-0-			157
04	8430 X	7700	-0-	-730 B	-0-	7700 2		N	-0-			157
05	8463 X	8206	-0-	-257 B	-0-	8206 2		N	-0-			157
06	8100 X	7851	-0-	-249 B	-0-	7851 2		N	-0-			157
*07	8067 X	8067	-0-	-0- B	-0-	8067 2		N	-0-			157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	9212 X	3329	-0-	-5883 B	-9285	3329 2		N	-0-			25
03	9827 X	5701	-0-	-4126 B	-9285	5701 2		N	-0-			25
04	7740 X	2990	-0-	-4750 B	-9285	2990 2		N	-0-			25
05	6696 X	9091	-0-	2395 B	-6890	9091 2		N	-0-			25
06	5520 X	3081	-0-	-2439 B	-6890	3081 2		N	-0-			25
07	5704 X	7891	-0-	2187 B	-4703	7891 2		N	-0-			25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	2831	2	63	9	N	57					164
03	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-					164
04	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	2935	2	39	9	N	35	180	1			19
05	3038	X	2928	-0-	-110 B	-0-	2928	2			N	-0-					19
06	2940	X	2876	-0-	-64 B	-0-	2857	2	19	9	N	17					36
07	3038	X	2746	-0-	-292 B	-0-	2744	2	2	9	N	2					38

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4779	-0-	-485 B	-18281	4779	2			N	-0-					40
03	5828	X	4971	-0-	-857 B	-18281	4971	2			N	-0-					40
04	5640	X	5522	-0-	-118 B	-18281	5522	2			N	-0-					40
05	5828	X	5794	-0-	-34 B	-18281	5794	2			N	-0-					40
06	5520	X	5397	-0-	-123 B	-18281	5397	2			N	-0-					40
07	5704	X	5420	-0-	-284 B	-18281	5420	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	7895	-0-	-1289 B	-0-	7895	2			N	-0-					80
03	9827	X	9127	-0-	-700 B	-0-	9127	2			N	-0-					80
04	9510	X	8221	-0-	-1289 B	-0-	8221	2			N	-0-					80
05	8928	X	8032	-0-	-896 B	-0-	8032	2			N	-0-					80
06	8820	X	7740	-0-	-1080 B	-0-	7740	2			N	-0-					80
07	9114	X	8404	-0-	-710 B	-0-	8404	2			N	-0-					80

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	10107	-0-	-1205 B	-0-	435	1	9672	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	8806	-0-	-3718 B	-0-	379	1	8427	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	8364	-0-	-3336 B	-0-	360	1	8004	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	7687	-0-	-4403 B	-0-	331	1	7356	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	7454	-0-	-4156 B	-0-	321	1	7133	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	7619	-0-	-3572 B	-0-	328	1	7291	2	N	-0-					-0-

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
02	4676	X	4379	-0-	-297 B	-0-	4379	2			N	-0-					27
03	5084	X	4475	-0-	-609 B	-0-	4475	2			N	-0-					27
04	4590	X	4307	-0-	-283 B	-0-	4307	2			N	-0-					27
05	4836	X	4118	-0-	-718 B	-0-	4118	2			N	-0-					27
06	4680	X	4139	-0-	-541 B	-0-	4139	2			N	-0-					27
07	4836	X	3432	-0-	-1404 B	-0-	3432	2			N	-0-					27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4776	-0-	-320 B	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4150	-0-	-1461 B	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3907	-0-	-1523 B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2269	-0-	-3032 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4579	-0-	-551 B	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3126	-0-	-2175 B	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400 X	6784	-0-	-8616 B	-0-	305	1	6479	2	N	-0-					90
03	17050 X	6472	-0-	-10578 B	-0-	309	1	6163	2	N	-0-					90
04	16500 X	6669	-0-	-9831 B	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					90
05	12245 X	6573	-0-	-5672 B	-0-	238	1	6335	2	N	-0-					90
06	7260 X	6204	-0-	-1056 B	-0-	233	1	5971	2	N	-0-					90
07	7502 X	6251	-0-	-1251 B	-0-	234	1	6017	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	6776 X	6342	-0-	-434 B	-0-	6342	2			N	-0-					65
03	7316 X	6677	-0-	-639 B	-0-	6677	2			N	-0-					65
04	7080 X	6594	-0-	-486 B	-0-	6594	2			N	-0-					65
05	7316 X	6986	-0-	-330 B	-0-	6986	2			N	-0-					65
06	6810 X	6685	-0-	-125 B	-0-	6685	2			N	-0-					65
07	7037 X	6760	-0-	-277 B	-0-	6760	2			N	-0-					65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	8596 X	7252	-0-	-1344 B	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
03	8866 X	8009	-0-	-857 B	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
04	8580 X	7642	-0-	-938 B	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-
05	8308 X	7689	-0-	-619 B	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
06	7770 X	6509	-0-	-1261 B	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
07	8029 X	7466	-0-	-563 B	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

02	6468 X	6931	-0-	463 B	-4178	6931	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	5995	-0-	-1166 B	-4178	5995	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	5791	-0-	-1139 B	-4178	5791	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	5383	-0-	-1778 B	-4178	5383	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	5013	-0-	-1917 B	-4178	5013	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	4887	-0-	-2274 B	-4178	4887	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	4172 X	3686	-0-	-486 B	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	3966	-0-	-405 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3545	-0-	-175 B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3343	-0-	-617 B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3083	-0-	-1009 B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

02	3332 X	3302	-0-	-30 B	-0-	3302	2			N	-0-					22
03	2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					22
04	2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					22
05	3658 X	2122	-0-	-1536 B	-0-	2122	2			N	-0-					22
06	3540 X	1859	-0-	-1681 B	-0-	1859	2			N	-0-					22
07	3658 X	2289	-0-	-1369 B	-0-	2289	2			N	-0-					22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

02	5880 X	5070	-0-	-810 B	-0-	5070	2			N	-0-					94
03	6510 X	6211	-0-	-299 B	-0-	6211	2			N	-0-					94
04	6060 X	6013	-0-	-47 B	-0-	6013	2			N	-0-					94
05	6262 X	5172	-0-	-1090 B	-0-	5172	2			N	-0-					94
06	6000 X	5821	-0-	-179 B	-0-	5821	2			N	-0-					94
07	6200 X	5448	-0-	-752 B	-0-	5448	2			N	-0-					94

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4191	-0-	-205 B	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4432	-0-	-435 B	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3968	-0-	-742 B	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3058	-0-	-1592 B	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0- B	-0-	10983	2			Y	-0-					-0-
*07	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

02	4592	X	3812	-0-	-780 B	-4891	3812	2			N	-0-					53
03	5022	X	4888	-0-	-134 B	-4891	4888	2			N	-0-					53
04	4860	X	4310	-0-	-550 B	-4891	4310	2			N	-0-					53
05	4929	X	4405	-0-	-524 B	-4891	4405	2			N	-0-					53
06	4740	X	4494	-0-	-246 B	-4891	4494	2			N	-0-					53
07	4898	X	4174	-0-	-724 B	-4891	4174	2			N	-0-					53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

02	7364	X	6953	-0-	-411 B	-0-	6953	2			N	-0-					88
03	8060	X	7624	-0-	-436 B	-0-	7624	2			N	-0-					88
04	7740	X	7287	-0-	-453 B	-0-	7287	2			N	-0-					88
05	7998	X	7170	-0-	-828 B	-0-	7170	2			N	-0-					88
06	7650	X	7351	-0-	-299 B	-0-	7351	2			N	-0-					88
07	7688	X	7518	-0-	-170 B	-0-	7518	2			N	-0-					88

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

02	11307	X	11307	-0-	-0- B	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
05	21492	X	21492	-0-	-0- B	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
06	18950	X	18950	-0-	-0- B	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
*07	16889	X	16889	-0-	-0- B	-0-	16889	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	23315	X	23315	-0-	-0- B	-0-	23315	2			N	-0-					-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4409	-0-	-644 B	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*07	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

02	12264	X	11821	-0-	-443 B	-0-	11821	2			Y	-0-					105
03	12829	X	12829	-0-	-0- B	-0-	12829	2			Y	-0-					105
04	12570	X	12046	-0-	-524 B	-0-	12046	2			Y	-0-					105
05	13082	X	12235	-0-	-847 B	-0-	12234	2	1	9	Y	1	74	1			32
06	12660	X	11950	-0-	-710 B	-0-	11950	2			Y	-0-					32
07	13082	X	11572	-0-	-1510 B	-0-	11572	2			Y	-0-	29	1			3

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

02	11844	X	9000	-0-	-2844 B	-73311	9000	2			N	-0-					63
03	11873	X	11003	-0-	-870 B	-73311	11003	2			N	-0-					63
04	11490	X	9610	-0-	-1880 B	-73311	9610	2			N	-0-					63
05	11191	X	9780	-0-	-1411 B	-73311	9780	2			N	-0-					63
06	10650	X	9857	-0-	-793 B	-73311	9857	2			N	-0-					63
07	11005	X	10799	-0-	-206 B	-73311	10799	2			N	-0-					63

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	7362	-0-	-1402 B	-0-	7362	2			N	-0-					79
03	9889	X	9875	-0-	-14 B	-0-	9875	2			N	-0-					79
04	9570	X	7408	-0-	-2162 B	-0-	7408	2			N	-0-					79
05	9889	X	6013	-0-	-3876 B	-0-	6013	2			N	-0-					79
06	9570	X	6613	-0-	-2957 B	-0-	6613	2			N	-0-					79
07	9889	X	6969	-0-	-2920 B	-0-	6969	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

02	8064	X	6450	-0-	-1614 B	-0-	6450	2			N	-0-					150
03	8432	X	6992	-0-	-1440 B	-0-	6992	2			N	-0-					150
04	8160	X	7380	-0-	-780 B	-0-	7380	2			N	-0-					150
05	7781	X	7421	-0-	-360 B	-0-	7421	2			N	-0-					150
06	7530	X	6575	-0-	-955 B	-0-	6575	2			N	-0-					150
07	7626	X	6697	-0-	-929 B	-0-	6697	2			N	-0-					150

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

02	7112	X	6852	-0-	-260 B	-0-	6852	2			N	-0-					75
03	7874	X	7388	-0-	-486 B	-0-	7388	2			N	-0-					75
04	7650	X	6366	-0-	-1284 B	-0-	6366	2			N	-0-					75
05	7905	X	6503	-0-	-1402 B	-0-	6503	2			N	-0-					75
06	7650	X	6981	-0-	-669 B	-0-	6981	2			N	-0-					75
07	7595	X	5547	-0-	-2048 B	-0-	5547	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

02	6356	X	5704	-0-	-652 B	-0-	5704	2			N	-0-					55
03	6634	X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2			N	-0-					55
04	6420	X	6071	-0-	-349 B	-0-	6071	2			N	-0-					55
05	6324	X	6083	-0-	-241 B	-0-	6083	2			N	-0-					55
06	6210	X	6028	-0-	-182 B	-0-	6028	2			N	-0-					55
07	6417	X	6011	-0-	-406 B	-0-	6011	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

02	4396	X	3768	-0-	-628 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4097	-0-	-615 B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4110	-0-	-300 B	-0-	4093	2	17	9	N	15					15
05	4557	X	3915	-0-	-642 B	-0-	3907	2	8	9	N	7					22
06	4260	X	3914	-0-	-346 B	-0-	3914	2			N	-0-					22
07	4247	X	3928	-0-	-319 B	-0-	3928	2			N	-0-					22

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

02	7644	X	2285	-0-	-5359 B	-0-	2285	2			N	-0-					135
03	8432	X	7030	-0-	-1402 B	-0-	7026	2	4	9	N	4					139
04	8901	X	8901	-0-	-0- B	-0-	8901	2			N	-0-					139
05	10961	X	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	2			N	-0-					139
06	10400	X	10400	-0-	-0- B	-0-	10400	2			N	-0-					139
*07	10892	X	10892	-0-	-0- B	-0-	10892	2			N	-0-					139

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

02	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4221	-0-	-987 B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4119	-0-	-921 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4143	-0-	-1065 B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3760	-0-	-1280 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2825	-0-	-2383 B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636 X	2942	-0-	-3694 B	-0-	2942	2			N	-0-					88
03	7347 X	3179	-0-	-4168 B	-0-	3179	2			N	-0-					88
04	7110 X	3032	-0-	-4078 B	-0-	3032	2			N	-0-					88
05	7347 X	3219	-0-	-4128 B	-0-	3219	2			N	-0-					88
06	4860 X	3065	-0-	-1795 B	-0-	3065	2			N	-0-					88
07	3255 X	3091	-0-	-164 B	-0-	3091	2			N	-0-					88

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

02	13020 X	11825	-0-	-1195 B	-63445	11825	2			N	-0-					28
03	13671 X	11667	-0-	-2004 B	-63445	11667	2			N	-0-					28
04	13230 X	12227	-0-	-1003 B	-63445	12227	2			N	-0-					28
05	13361 X	13024	-0-	-337 B	-63445	13024	2			N	-0-					28
06	12930 X	9910	-0-	-3020 B	-63445	9910	2			N	-0-					28
07	13082 X	12801	-0-	-281 B	-63445	12801	2			N	-0-					28

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	1248	-0-	-2999 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	3896	-0-	-971 B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4017	-0-	-693 B	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4063	-0-	-804 B	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

02	4508 X	3971	-0-	-537 B	-0-	3971	2			N	-0-					132
03	4960 X	4323	-0-	-637 B	-0-	4323	2			N	-0-					132
04	4800 X	3824	-0-	-976 B	-0-	3824	2			N	-0-					132
05	4867 X	4306	-0-	-561 B	-0-	4306	2			N	-0-					132
06	4560 X	3702	-0-	-858 B	-0-	3702	2			N	-0-					132
07	4402 X	3709	-0-	-693 B	-0-	3709	2			N	-0-					132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

02	18900 X	12194	-0-	-6706 B	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
03	18972 X	12461	-0-	-6511 B	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	16530 X	11068	-0-	-5462 B	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	15810 X	10653	-0-	-5157 B	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
06	13980 X	9558	-0-	-4422 B	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	9192	-0-	-4324 B	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

02	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					24
03	6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-					24
04	6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2			N	-0-					24
05	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			N	-0-					24
06	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			N	-0-					24
*07	8505 X	8505	-0-	-0- B	-0-	8505	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

02	7532 X	6256	-0-	-1276 B	-0-	6256	2			N	-0-					45
03	8339 X	7956	-0-	-383 B	-0-	7956	2			N	-0-					45
04	8070 X	7199	-0-	-871 B	-0-	7199	2			N	-0-					45
05	8339 X	7548	-0-	-791 B	-0-	7548	2			N	-0-					45
06	7710 X	7121	-0-	-589 B	-0-	7121	2			N	-0-					45
07	7967 X	7604	-0-	-363 B	-0-	7604	2			N	-0-					45

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12824 X	5074	-0-	-7750 B	-0-	5074 2		N	-0-			34
03	9468 X	9468	-0-	-0- B	-0-	9468 2		N	-0-			34
04	16355 X	16355	-0-	-0- B	-0-	16355 2		N	-0-			34
05	10292 X	7448	-0-	-2844 B	-0-	7448 2		N	-0-			34
06	10577 X	10577	-0-	-0- B	-0-	10577 2		N	-0-			34
07	14198 X	12684	-0-	-1514 B	-0-	12599 2	85 9	N	77			111

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

02	8903 X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903 2		N	-0-			15
03	9827 X	9412	-0-	-415 B	-0-	9412 2		N	-0-			15
04	9480 X	8538	-0-	-942 B	-0-	8538 2		N	-0-			15
05	9827 X	9096	-0-	-731 B	-0-	9096 2		N	-0-			15
06	9510 X	8911	-0-	-599 B	-0-	8911 2		N	-0-			15
07	9827 X	8718	-0-	-1109 B	-0-	8718 2		N	-0-			15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	2856 X	2756	-0-	-100 B	-952	2756 2		N	-0-			64
03	3038 X	2882	-0-	-156 B	-952	2882 2		N	-0-			64
04	2910 X	2619	-0-	-291 B	-952	2619 2		N	-0-			64
05	3038 X	2564	-0-	-474 B	-952	2564 2		N	-0-			64
06	2940 X	2807	-0-	-133 B	-952	2807 2		N	-0-			64
07	3038 X	3018	-0-	-20 B	-952	3018 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

02	4088 X	2185	-0-	-1903 B	-669064	2185 2		N	-0-			5
03	4526 X	11852	-0-	7326 B	-661738	11852 2		N	-0-			5
04	4380 X	6398	-0-	2018 B	-659720	6398 2		N	-0-			5
05	3410 X	7295	-0-	3885 B	-655835	7295 2		N	-0-			5
06	4380 X	5636	-0-	1256 B	-654579	5636 2		N	-0-			5
07	4526 X	4851	-0-	325 B	-654254	4851 2		N	-0-			5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

02	6104 X	5675	-0-	-429 B	-0-	577 1	5098 2	N	-0-			20
03	6758 X	6219	-0-	-539 B	-0-	686 1	5533 2	N	-0-			20
04	6540 X	4789	-0-	-1751 B	-0-	434 1	4355 2	N	-0-			20
05	6758 X	6422	-0-	-336 B	-0-	540 1	5882 2	N	-0-			20
06	6420 X	5651	-0-	-769 B	-0-	566 1	5085 2	N	-0-			20
07	6293 X	5444	-0-	-849 B	-0-	544 1	4900 2	N	-0-			20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

02	11235 X	11235	-0-	-0- B	-0-	11235 2		N	-0-			120
03	10323 X	8634	-0-	-1689 B	-0-	8634 2		N	-0-			120
04	9270 X	8683	-0-	-587 B	-0-	8683 2		N	-0-			120
05	10323 X	9967	-0-	-356 B	-0-	9967 2		N	-0-			120
06	10430 X	10430	-0-	-0- B	-0-	10430 2		N	-0-			120
07	10323 X	9764	-0-	-559 B	-0-	9764 2		N	-0-			120

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

02	7532 X	6559	-0-	-973 B	-26930	6559 2		N	-0-			20
03	8029 X	6847	-0-	-1182 B	-26930	6847 2		N	-0-			20
04	7380 X	7051	-0-	-329 B	-26930	7051 2		N	-0-			20
05	7254 X	7208	-0-	-46 B	-26930	7208 2		N	-0-			20
06	7020 X	6792	-0-	-228 B	-26930	6792 2		N	-0-			20
07	7285 X	6645	-0-	-640 B	-26930	6645 2		N	-0-			20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	57	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	44	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	33	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	36	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	44	1	1572	2	N	-0-					-0-
*07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	4676	X	4049	-0-	-627 B	-0-	4049	2			N	-0-					41
03	5177	X	4312	-0-	-865 B	-0-	4312	2			N	-0-					41
04	5010	X	4226	-0-	-784 B	-0-	4226	2			N	-0-					41
05	5146	X	4116	-0-	-1030 B	-0-	4116	2			N	-0-					41
06	4920	X	4124	-0-	-796 B	-0-	4124	2			N	-0-					41
*07	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	4956	X	4760	-0-	-196 B	-0-	4760	2			N	-0-					60
03	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					60
04	5310	X	5156	-0-	-154 B	-0-	5156	2			N	-0-					60
05	5487	X	5100	-0-	-387 B	-0-	5100	2			N	-0-					60
06	5310	X	3854	-0-	-1456 B	-0-	3854	2			N	-0-					60
*07	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	5808	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

02	3472	X	3242	-0-	-230 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3022	-0-	-638 B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2935	-0-	-847 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3467	-0-	-193 B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3097	-0-	-685 B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0- B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	8869	X	8869	-0-	-0- B	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
*07	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

02	6184	X	6184	-0-	-0- B	-0-	6184	2			N	-0-					58
03	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2			N	-0-					58
04	6065	X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065	2			N	-0-					58
05	6014	X	5355	-0-	-659 B	-0-	5355	2			N	-0-					58
06	5820	X	5319	-0-	-501 B	-0-	5319	2			N	-0-					58
07	6014	X	5521	-0-	-493 B	-0-	5521	2			N	-0-					58

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

02	7392	X	7228	-0-	-164 B	-16757	7228	2			N	-0-					62
03	8184	X	7989	-0-	-195 B	-16757	7989	2			N	-0-					62
04	7740	X	7513	-0-	-227 B	-16757	7513	2			N	-0-					62
05	7998	X	6922	-0-	-1076 B	-16757	6922	2			N	-0-					62
06	7740	X	7687	-0-	-53 B	-16757	7687	2			N	-0-					62
07	7998	X	7519	-0-	-479 B	-16757	7519	2			N	-0-					62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316 X	12707	-0-	-2609 B	-10835	12707	2			N	-0-					62
03	15996 X	14100	-0-	-1896 B	-10835	14100	2			N	-0-					62
04	15480 X	13100	-0-	-2380 B	-10835	13100	2			N	-0-					62
05	15717 X	10908	-0-	-4809 B	-10835	10908	2			N	-0-					62
06	14550 X	13074	-0-	-1476 B	-10835	13074	2			N	-0-					62
07	14105 X	9752	-0-	-4353 B	-10835	9752	2			N	-0-					62

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	7280 X	6240	-0-	-1040 B	-4994	6240	2			N	-0-					90
03	7812 X	6859	-0-	-953 B	-4994	6859	2			N	-0-					90
04	6960 X	6509	-0-	-451 B	-4994	6509	2			N	-0-					90
05	7068 X	6642	-0-	-426 B	-4994	6642	2			N	-0-					90
06	6780 X	6417	-0-	-363 B	-4994	6417	2			N	-0-					90
07	6913 X	6522	-0-	-391 B	-4994	6522	2			N	-0-					90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

02	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	2			N	-0-					50
03	8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2			N	-0-					50
04	6453 X	6453	-0-	-0- B	-0-	6453	2			N	-0-					50
05	6975 X	6265	-0-	-710 B	-0-	6265	2			N	-0-					50
06	6750 X	6684	-0-	-66 B	-0-	6684	2			N	-0-					50
07	6975 X	6200	-0-	-775 B	-0-	6200	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

02	25788 X	18750	-0-	-7038 B	-0-	18748	2	2	9	N	2					37
03	26629 X	20269	-0-	-6360 B	-0-	20269	2			N	-0-					37
04	25770 X	16944	-0-	-8826 B	-0-	16944	2			N	-0-					37
05	22754 X	15710	-0-	-7044 B	-0-	15710	2			N	-0-					37
06	22020 X	19686	-0-	-2334 B	-0-	19686	2			N	-0-					37
07	20770 X	18446	-0-	-2324 B	-0-	18446	2			N	-0-					37

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

02	8428 X	5535	-0-	-2893 B	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6249	-0-	-2059 B	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6741	-0-	-1299 B	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	6283	-0-	-692 B	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

02	7140 X	6428	-0-	-712 B	-0-	289	1	6139	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7024	-0-	-881 B	-0-	335	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6345	-0-	-1245 B	-0-	230	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	6930	-0-	-665 B	-0-	251	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7020 X	6538	-0-	-482 B	-0-	246	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	6872	-0-	-258 B	-0-	257	1	6615	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	11577 X	11577	-0-	-0- B	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
03	11687 X	10523	-0-	-1164 B	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	11310 X	10141	-0-	-1169 B	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	10400	-0-	-1287 B	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	11310 X	9165	-0-	-2145 B	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	11687 X	9873	-0-	-1814 B	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	8092 X	7099	-0-	-993 B	-0-	319	1	6780	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7573	-0-	-797 B	-0-	361	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	8100 X	5908	-0-	-2192 B	-0-	214	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	7671	-0-	-203 B	-0-	278	1	7393	2	N	-0-					-0-
06	7620 X	6674	-0-	-946 B	-0-	251	1	6423	2	N	-0-					-0-
07	7874 X	7079	-0-	-795 B	-0-	265	1	6814	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

02	7560 X	5932	-0-	-1628 B	-0-	5932	2			N	-0-					88
03	8091 X	7227	-0-	-864 B	-0-	7227	2			N	-0-					88
04	7530 X	7330	-0-	-200 B	-0-	7330	2			N	-0-					88
05	9313 X	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	2			N	-0-					88
06	8838 X	8838	-0-	-0- B	-0-	8838	2			N	-0-					88
*07	9137 X	9137	-0-	-0- B	-0-	9137	2			N	-0-					88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

02	15932 X	13299	-0-	-2633 B	-0-	598	1	12701	2	N	-0-					-0-
03	17453 X	14949	-0-	-2504 B	-0-	713	1	14236	2	N	-0-					-0-
04	15720 X	13106	-0-	-2614 B	-0-	474	1	12632	2	N	-0-					-0-
05	15965 X	13316	-0-	-2649 B	-0-	483	1	12833	2	N	-0-					-0-
06	15450 X	3725	-0-	-11725 B	-0-	140	1	3585	2	N	-0-					-0-
*07	16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	604	1	15550	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

02	10948 X	9199	-0-	-1749 B	-0-	9199	2			N	-0-					38
03	10416 X	7803	-0-	-2613 B	-0-	7803	2			N	-0-					38
04	9840 X	7541	-0-	-2299 B	-0-	7541	2			N	-0-					38
05	10199 X	8310	-0-	-1889 B	-0-	8310	2			N	-0-					38
06	9870 X	8273	-0-	-1597 B	-0-	8273	2			N	-0-					38
07	10199 X	7553	-0-	-2646 B	-0-	7553	2			N	-0-					38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

02	9044 X	8295	-0-	-749 B	-22546	8295	2			N	-0-					2
03	9548 X	9072	-0-	-476 B	-22546	9072	2			N	-0-					2
04	9240 X	7966	-0-	-1274 B	-22546	7966	2			N	-0-					2
05	9548 X	9040	-0-	-508 B	-22546	9040	2			N	-0-					2
06	8880 X	8541	-0-	-339 B	-22546	8541	2			N	-0-					2
07	9176 X	8024	-0-	-1152 B	-22546	8024	2			N	-0-					2

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

02	13106 X	13106	-0-	-0- B	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	13485 X	12394	-0-	-1091 B	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	11591	-0-	-1369 B	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	13702 X	11369	-0-	-2333 B	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	13260 X	10433	-0-	-2827 B	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	13702 X	2771	-0-	-10931 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	4704 X	4576	-0-	-128 B	-0-	4576	2			N	-0-					48
03	5115 X	4755	-0-	-360 B	-0-	4755	2			N	-0-					48
04	4770 X	4354	-0-	-416 B	-0-	4354	2			N	-0-					48
05	5053 X	4862	-0-	-191 B	-0-	4862	2			N	-0-					48
06	4890 X	4316	-0-	-574 B	-0-	4316	2			N	-0-					48
07	5053 X	3760	-0-	-1293 B	-0-	3760	2			N	-0-					48

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 #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11648 X	9139	-0-	-2509 B	-0-	9139	2			N	-0-					17
03	12586 X	6920	-0-	-5666 B	-0-	6920	2			N	-0-					17
04	10410 X	8688	-0-	-1722 B	-0-	8688	2			N	-0-					17
05	10447 X	7979	-0-	-2468 B	-0-	7979	2			N	-0-					17
06	9780 X	9101	-0-	-679 B	-0-	9101	2			N	-0-					17
*07	11833 X	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2			N	-0-					17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	5292 X	4809	-0-	-483 B	-0-	4809	2			N	-0-					50
03	5797 X	5006	-0-	-791 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
04	5460 X	5166	-0-	-294 B	-0-	5166	2			N	-0-					50
05	5642 X	4987	-0-	-655 B	-0-	4987	2			N	-0-					50
06	5160 X	4604	-0-	-556 B	-0-	4604	2			N	-0-					50
07	5332 X	5074	-0-	-258 B	-0-	5074	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	2			N	-0-					80
03	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-					80
04	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	5084	2			N	-0-					80
05	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	5389	2			N	-0-					80
06	4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	4913	2			N	-0-					80
*07	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

02	19376 X	37	-0-	-19339 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					120
03	21452 X	9872	-0-	-11580 B	-0-	471	1	9401	2	N	-0-					120
04	27386 X	27386	-0-	-0- B	-0-	991	1	26395	2	N	-0-					120
05	23986 X	23986	-0-	-0- B	-0-	869	1	23117	2	N	-0-					120
06	21253 X	21253	-0-	-0- B	-0-	799	1	20454	2	N	-0-					120
07	21452 X	18706	-0-	-2746 B	-0-	699	1	18007	2	N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

02	3472 X	3084	-0-	-388 B	-0-	3084	2			N	-0-					23
03	3844 X	3529	-0-	-315 B	-0-	3529	2			N	-0-					23
04	3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2			N	-0-					23
05	3813 X	3243	-0-	-570 B	-0-	3243	2			N	-0-					23
06	3690 X	3125	-0-	-565 B	-0-	3125	2			N	-0-					23
07	3534 X	3346	-0-	-188 B	-0-	3346	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

02	16716 X	14188	-0-	-2528 B	-0-	14188	2			N	-0-					79
03	17670 X	15446	-0-	-2224 B	-0-	15446	2			N	-0-					79
04	16920 X	14219	-0-	-2701 B	-0-	14219	2			N	-0-					79
05	16802 X	14192	-0-	-2610 B	-0-	14192	2			N	-0-					79
06	15480 X	13813	-0-	-1667 B	-0-	13813	2			N	-0-					79
07	15717 X	13999	-0-	-1718 B	-0-	13949	2	50	9	N	45					124

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	12432 X	10874	-0-	-1558 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	13268 X	10598	-0-	-2670 B	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	11910 X	10378	-0-	-1532 B	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	12307 X	10856	-0-	-1451 B	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	11910 X	9703	-0-	-2207 B	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
07	12028 X	9962	-0-	-2066 B	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	6282	-0-	-1950 B	-29623	6282	2			N	-0-					17
03	8618	X	8425	-0-	-193 B	-29623	8425	2			N	-0-					17
04	8220	X	7964	-0-	-256 B	-29623	7964	2			N	-0-					17
05	8494	X	7940	-0-	-554 B	-29623	7940	2			N	-0-					17
06	8160	X	7274	-0-	-886 B	-29623	7274	2			N	-0-					17
07	8432	X	7442	-0-	-990 B	-29623	7442	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

02	3976	X	3535	-0-	-441 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
03	4154	X	3620	-0-	-534 B	-0-	3620	2			N	-0-					73
04	3810	X	3766	-0-	-44 B	-0-	3766	2			N	-0-					73
05	3906	X	3535	-0-	-371 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
06	3780	X	3240	-0-	-540 B	-0-	3240	2			N	-0-					73
07	3906	X	3859	-0-	-47 B	-0-	3859	2			N	-0-					73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

02	8484	X	7698	-0-	-786 B	-70216	7698	2			N	-0-					135
03	8897	X	6839	-0-	-2058 B	-70216	6839	2			N	-0-					135
04	8640	X	8475	-0-	-165 B	-70216	8475	2			N	-0-					135
05	8928	X	6419	-0-	-2509 B	-70216	6419	2			N	-0-					135
06	8640	X	5408	-0-	-3232 B	-70216	5408	2			N	-0-					135
07	8773	X	4971	-0-	-3802 B	-70216	4971	2			N	-0-					135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

02	8988	X	8078	-0-	-910 B	-0-	8078	2			N	-0-					58
03	9703	X	8999	-0-	-704 B	-0-	8999	2			N	-0-					58
04	8910	X	8059	-0-	-851 B	-0-	8059	2			N	-0-					58
05	9207	X	8220	-0-	-987 B	-0-	8220	2			N	-0-					58
06	8910	X	8368	-0-	-542 B	-0-	8368	2			N	-0-					58
07	8990	X	8113	-0-	-877 B	-0-	8113	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

02	11200	X	6984	-0-	-4216 B	-443178	314	1	6670	2	N	-0-					100
03	12400	X	6297	-0-	-6103 B	-443178	300	1	5997	2	N	-0-					100
04	10320	X	10555	-0-	235 B	-442943	382	1	10173	2	N	-0-					100
05	8339	X	3859	-0-	-4480 B	-442943	140	1	3719	2	N	-0-					100
06	7470	X	2540	-0-	-4930 B	-442943	96	1	2444	2	N	-0-					100
07	10912	X	2838	-0-	-8074 B	-442943	106	1	2732	2	N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

02	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4078	-0-	-634 B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3935	-0-	-625 B	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4101	-0-	-611 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

02	3220	X	2966	-0-	-254 B	-0-	2966	2			N	-0-					77
03	3565	X	3396	-0-	-169 B	-0-	3396	2			N	-0-					77
04	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2			N	-0-					77
05	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	2			N	-0-					77
06	4009	X	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	2			N	-0-					77
07	3565	X	3341	-0-	-224 B	-0-	3341	2			N	-0-					77

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084 X	5737	-0-	-1347 B	-0-	5728	2	9	9	N	8					128
03	7564 X	6788	-0-	-776 B	-0-	6788	2			N	-0-					128
04	7140 X	6374	-0-	-766 B	-0-	6374	2			N	-0-					128
05	7037 X	6442	-0-	-595 B	-0-	6442	2			N	-0-					128
06	6570 X	6183	-0-	-387 B	-0-	6183	2			N	-0-					128
07	6789 X	6337	-0-	-452 B	-0-	6324	2	13	9	N	12					140

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

02	19208 X	13211	-0-	-5997 B	-0-	13211	2			N	-0-					30
03	19313 X	13724	-0-	-5589 B	-0-	13724	2			N	-0-					30
04	18690 X	12551	-0-	-6139 B	-0-	12482	2	69	9	N	63					93
05	16895 X	12231	-0-	-4664 B	-0-	12231	2			N	-0-					93
06	15000 X	11523	-0-	-3477 B	-0-	11523	2			N	-0-					93
07	14632 X	11384	-0-	-3248 B	-0-	11384	2			N	-0-					93

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

02	81174 X	81174	-0-	-0- B	-0-	81174	2			N	-0-					-0-
03	61892 X	61892	-0-	-0- B	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
04	39711 X	39711	-0-	-0- B	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
05	89869 X	45236	-0-	-44633 B	-0-	45236	2			N	-0-					-0-
06	86970 X	35425	-0-	-51545 B	-0-	35425	2			N	-0-					-0-
07	89869 X	30598	-0-	-59271 B	-0-	30598	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

02	8568 X	8210	-0-	-358 B	-0-	8210	2			N	-0-					75
03	10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602	2			N	-0-					75
04	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	10270	2			N	-0-					75
05	9529 X	9529	-0-	-0- B	-0-	9529	2			N	-0-					75
06	9738 X	9738	-0-	-0- B	-0-	9738	2			N	-0-					75
07	9486 X	7500	-0-	-1986 B	-0-	7500	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

02	6860 X	6168	-0-	-692 B	-0-	6168	2			N	-0-					68
03	7533 X	6999	-0-	-534 B	-0-	6999	2			N	-0-					68
04	7200 X	6770	-0-	-430 B	-0-	6770	2			N	-0-					68
05	7440 X	6886	-0-	-554 B	-0-	6886	2			N	-0-					68
06	6780 X	6618	-0-	-162 B	-0-	6618	2			N	-0-					68
*07	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	7022	2			N	-0-					68

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

02	4088 X	3589	-0-	-499 B	-0-	3589	2			N	-0-					153
03	4371 X	3706	-0-	-665 B	-0-	3706	2			N	-0-					153
04	3930 X	3585	-0-	-345 B	-0-	3585	2			N	-0-					153
05	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801	2			N	-0-					153
06	3840 X	3586	-0-	-254 B	-0-	3586	2			N	-0-					153
07	3968 X	3733	-0-	-235 B	-0-	3733	2			N	-0-					153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

02	14616 X	12349	-0-	-2267 B	-0-	12349	2			N	-0-					3
03	16027 X	14938	-0-	-1089 B	-0-	14938	2			N	-0-					3
04	14940 X	14114	-0-	-826 B	-0-	14114	2			N	-0-					3
05	15438 X	13657	-0-	-1781 B	-0-	13657	2			N	-0-					3
06	14910 X	13858	-0-	-1052 B	-0-	13858	2			N	-0-					3
07	14942 X	14082	-0-	-860 B	-0-	14082	2			N	-0-					3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	2826	-0-	-562 B	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3025	-0-	-695 B	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	2901	-0-	-699 B	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2928	-0-	-482 B	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
*07	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

02	6776 X	6432	-0-	-344 B	-0-	6432 2		N	-0-			65
03	7347 X	7084	-0-	-263 B	-0-	7084 2		N	-0-			65
04	6870 X	6840	-0-	-30 B	-0-	6840 2		N	-0-			65
05	7130 X	7027	-0-	-103 B	-0-	7027 2		N	-0-			65
06	6900 X	6782	-0-	-118 B	-0-	6782 2		N	-0-			65
*07	7146 X	7146	-0-	-0- B	-0-	7146 2		N	-0-			65

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

02	10108 X	2037	-0-	-8071 B	-0-	92 1	1945 2	N	-0-			-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	463 1	9253 2	N	-0-			-0-
04	8340 X	4249	-0-	-4091 B	-0-	154 1	4095 2	N	-0-			-0-
05	9059 X	9059	-0-	-0- B	-0-	328 1	8731 2	N	-0-			-0-
06	10292 X	10292	-0-	-0- B	-0-	387 1	9905 2	N	-0-			-0-
07	9703 X	7801	-0-	-1902 B	-0-	292 1	7509 2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

02	47068 X	38667	-0-	-8401 B	-0-	38667 2		N	-0-			-0-
03	50468 X	41043	-0-	-9425 B	-0-	41043 2		N	-0-			-0-
04	47760 X	39325	-0-	-8435 B	-0-	39325 2		N	-0-			-0-
05	48422 X	36543	-0-	-11879 B	-0-	36543 2		N	-0-			-0-
06	44190 X	43054	-0-	-1136 B	-0-	43054 2		N	-0-			-0-
*07	44343 X	44343	-0-	-0- B	-0-	44343 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

02	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656 2		N	-0-			87
03	7406 X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406 2		N	-0-			87
04	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	6165 2		N	-0-			87
05	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	5164 2		N	-0-			87
06	7563 X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563 2		N	-0-			87
*07	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	5658 2		N	-0-			87

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

02	33796 X	4065	-0-	-29731 B	-0-	183 1	3882 2	N	-0-			-0-
03	16213 X	5266	-0-	-10947 B	-0-	251 1	5015 2	N	-0-			-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002 B	-0-	224 1	5964 2	N	-0-			-0-
05	6882 X	5979	-0-	-903 B	-0-	217 1	5762 2	N	-0-			-0-
06	5100 X	3552	-0-	-1548 B	-0-	134 1	3418 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	2995	-0-	-3391 B	-0-	112 1	2883 2	N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

02	23324 X	21693	-0-	-1631 B	-507931	21693 2		N	-0-			7
03	25575 X	22518	-0-	-3057 B	-507931	22518 2		N	-0-			7
04	24240 X	19812	-0-	-4428 B	-507931	19812 2		N	-0-			7
05	24025 X	21495	-0-	-2530 B	-507931	21495 2		N	-0-			7
06	23250 X	19819	-0-	-3431 B	-507931	19819 2		N	-0-			7
07	24025 X	19578	-0-	-4447 B	-507931	19578 2		N	-0-			7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	4002	-0-	-618 B	-0-	4002	2			N	-0-			135
03	4991 X	2849	-0-	-2142 B	-0-	2849	2			N	-0-			135
04	4710 X	2318	-0-	-2392 B	-0-	2318	2			N	-0-			135
05	4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-			135
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-			135
07	4433 X	115	-0-	-4318 B	-0-	115	2			N	-0-			135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

02	7532 X	4953	-0-	-2579 B	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
03	7657 X	7482	-0-	-175 B	-0-	7482	2			N	-0-			-0-
04	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
05	8058 X	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
06	7230 X	7178	-0-	-52 B	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
07	8370 X	6952	-0-	-1418 B	-0-	6952	2			N	-0-			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

02	15544 X	15544	-0-	-0- B	-0-	299	1	14964	2	N	255	167	1	187
						281	9							
03	20415 X	20415	-0-	-0- B	-0-	396	1	20019	2	N	-0-			187
04	18527 X	18527	-0-	-0- B	-0-	349	1	18178	2	N	-0-			187
05	19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	367	1	18847	2	N	-0-			187
06	15678 X	15678	-0-	-0- B	-0-	307	1	15371	2	N	-0-			187
*07	16785 X	16785	-0-	-0- B	-0-	334	1	16451	2	N	-0-			187

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

02	1540 N	1097	-0-	-443 B	-0-	1097	2			N	-0-			2
03	1705 N	1305	-0-	-400 B	-0-	1305	2			N	-0-			2
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-			2
05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-			2
06	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-			2
07	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-			2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

02	23688 X	13464	-0-	-10224 B	-0-	605	1	12859	2	N	-0-			-0-
03	26226 X	13380	-0-	-12846 B	-0-	638	1	12742	2	N	-0-			-0-
04	40521 X	40521	-0-	-0- B	-0-	1467	1	39054	2	N	-0-			-0-
05	26226 X	20141	-0-	-6085 B	-0-	730	1	19411	2	N	-0-			-0-
06	15690 X	12246	-0-	-3444 B	-0-	461	1	11785	2	N	-0-			-0-
07	26226 X	13234	-0-	-12992 B	-0-	495	1	12739	2	N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

02	7869 X	7869	-0-	-0- B	-0-	354	1	7515	2	N	-0-			-0-
03	8787 X	8787	-0-	-0- B	-0-	419	1	8368	2	N	-0-			-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0- B	-0-	255	1	6783	2	N	-0-			-0-
05	8439 X	8439	-0-	-0- B	-0-	306	1	8133	2	N	-0-			-0-
06	9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	370	1	9462	2	N	-0-			-0-
*07	7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	276	1	7107	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23044 X	4780	-0-	-18264 B	-0-	215	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	25513 X	7146	-0-	-18367 B	-0-	341	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	24690 X	13972	-0-	-10718 B	-0-	506	1	13466	2	N	-0-					-0-
05	30296 X	30296	-0-	-0- B	-0-	1098	1	29198	2	N	-0-					-0-
06	26029 X	26029	-0-	-0- B	-0-	979	1	25050	2	N	-0-					-0-
*07	22807 X	22807	-0-	-0- B	-0-	852	1	21955	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

02	4424 X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3948	-0-	-578 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3775	-0-	-815 B	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	2020	-0-	-2723 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4090	-0-	-500 B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3701	-0-	-1042 B	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

02	21784 X	19201	-0-	-2583 B	-0-	863	1	18338	2	N	-0-					-0-
03	23095 X	19522	-0-	-3573 B	-0-	931	1	18591	2	N	-0-					-0-
04	22350 X	12240	-0-	-10110 B	-0-	443	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	23095 X	16911	-0-	-6184 B	-0-	613	1	16298	2	N	-0-					-0-
06	20580 X	14412	-0-	-6168 B	-0-	542	1	13870	2	N	-0-					-0-
07	21266 X	14126	-0-	-7140 B	-0-	528	1	13598	2	N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

02	4984 X	4593	-0-	-391 B	-0-	4593	2			N	-0-					102
03	5518 X	4820	-0-	-698 B	-0-	4820	2			N	-0-					102
04	5010 X	4872	-0-	-138 B	-0-	4872	2			N	-0-					102
05	5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	2			N	-0-					102
06	4920 X	4728	-0-	-192 B	-0-	4728	2			N	-0-					102
07	5084 X	4515	-0-	-569 B	-0-	4515	2			N	-0-					102

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

02	11480 X	8244	-0-	-3236 B	-0-	8244	2			N	-0-					120
03	12710 X	7050	-0-	-5660 B	-0-	7050	2			N	-0-					120
04	12300 X	6101	-0-	-6199 B	-0-	6018	2	83	9	N	75	175	1			20
05	12121 X	6233	-0-	-5888 B	-0-	6233	2			N	-0-					20
06	11580 X	6350	-0-	-5230 B	-0-	6350	2			N	-0-					20
07	9114 X	6432	-0-	-2682 B	-0-	6432	2			N	-0-					20

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

02	3892 X	3030	-0-	-862 B	-0-	155	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4257	-0-	-517 B	-0-	203	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	3029	-0-	-1591 B	-0-	134	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	3222	-0-	-1552 B	-0-	138	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	2921	-0-	-1189 B	-0-	137	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	2837	-0-	-1410 B	-0-	134	1	2703	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

02	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22764 X	21429	-0-	-1335 B	-0-	21429 2		N	-0-			-0-
03	24924 X	20584	-0-	-4340 B	-0-	20584 2		N	-0-			-0-
04	23280 X	18398	-0-	-4882 B	-0-	18398 2		N	-0-			-0-
05	23715 X	22282	-0-	-1433 B	-0-	22282 2		N	-0-			-0-
06	22950 X	16405	-0-	-6545 B	-0-	16405 2		N	-0-			-0-
07	23715 X	19542	-0-	-4173 B	-0-	19542 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

02	8485 X	8485	-0-	-0- B	-0-	8485 2		N	-0-			47
03	7839 X	7839	-0-	-0- B	-0-	7839 2		N	-0-			47
04	8261 X	8261	-0-	-0- B	-0-	8261 2		N	-0-			47
05	8364 X	8364	-0-	-0- B	-0-	8364 2		N	-0-			47
06	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	7093 2		N	-0-			47
*07	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749 2		N	-0-			47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

02	6552 X	5728	-0-	-824 B	-0-	5726 2	2 9	N	2			123
03	7254 X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796 2		N	-0-			123
04	6510 X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894 2		N	-0-			123
05	6355 X	5165	-0-	-1190 B	-0-	5165 2		N	-0-			123
06	6150 X	5850	-0-	-300 B	-0-	5831 2	19 9	N	17			140
07	6355 X	5599	-0-	-756 B	-0-	5599 2		N	-0-			140

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

02	8521 X	8521	-0-	-0- B	-0-	383 1	8138 2	N	-0-			-0-
03	9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	439 1	8763 2	N	-0-			-0-
04	7734 X	7734	-0-	-0- B	-0-	280 1	7454 2	N	-0-			-0-
05	8343 X	8343	-0-	-0- B	-0-	302 1	8041 2	N	-0-			-0-
06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	293 1	7503 2	N	-0-			-0-
*07	7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	289 1	7440 2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	3808 X	3256	-0-	-552 B	-0-	3256 2		N	-0-			73
03	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437 2		N	-0-			73
04	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355 2		N	-0-			73
05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344 2		N	-0-			73
06	4080 X	4076	-0-	-4 B	-0-	4076 2		N	-0-			73
*07	4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330 2		N	-0-			73

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

02	18424 X	10398	-0-	-8026 B	-0-	467 1	9931 2	N	-0-			17
03	15128 X	1687	-0-	-13441 B	-0-	80 1	1607 2	N	-0-			17
04	14460 X	13881	-0-	-579 B	-0-	503 1	13378 2	N	-0-			17
05	14942 X	1842	-0-	-13100 B	-0-	67 1	1775 2	N	-0-			17
06	16880 X	16880	-0-	-0- B	-0-	635 1	16245 2	N	-0-			17
07	14353 X	10498	-0-	-3855 B	-0-	392 1	10106 2	N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

02	13188 X	9134	-0-	-4054 B	-0-	9134 2		N	-0-			55
03	12090 X	6662	-0-	-5428 B	-0-	6662 2		N	-0-			55
04	11700 X	6899	-0-	-4801 B	-0-	6899 2		N	-0-			55
05	11098 X	6175	-0-	-4923 B	-0-	6175 2		N	-0-			55
06	9780 X	3957	-0-	-5823 B	-0-	3957 2		N	-0-			55
07	10106 X	6712	-0-	-3394 B	-0-	6712 2		N	-0-			55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9072 X	4191	-0-	-4881 B	-0-	4191 2		N	-0-			52
03	7378 X	5125	-0-	-2253 B	-0-	5125 2		N	-0-			52
04	5520 X	4478	-0-	-1042 B	-0-	4478 2		N	-0-			52
05	5704 X	1964	-0-	-3740 B	-0-	1964 2		N	-0-			52
06	8499 X	8499	-0-	-0- B	-0-	8499 2		N	-0-			52
*07	7525 X	7525	-0-	-0- B	-0-	7525 2		N	-0-			52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

02	12236 X	10189	-0-	-2047 B	-0-	10189 2		N	-0-			-0-
03	13268 X	2677	-0-	-10591 B	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
04	14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	14477 2		N	-0-			-0-
05	11284 X	6655	-0-	-4629 B	-0-	6655 2		N	-0-			-0-
06	10920 X	10089	-0-	-831 B	-0-	10089 2		N	-0-			-0-
07	13609 X	7746	-0-	-5863 B	-0-	7746 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

02	39564 X	29479	-0-	-10085 B	-0-	29396 2	83 9	N	75			158
03	42563 X	30185	-0-	-12378 B	-0-	30185 2		N	-0-			158
04	39660 X	30746	-0-	-8914 B	-0-	30746 2		N	-0-			158
05	37200 X	31766	-0-	-5434 B	-0-	31766 2		N	-0-			158
06	31590 X	26707	-0-	-4883 B	-0-	26707 2		N	-0-			158
07	32643 X	32484	-0-	-159 B	-0-	32484 2		N	-0-			158

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

02	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	796 1	16901 2	N	-0-			-0-
03	20104 X	20104	-0-	-0- B	-0-	959 1	19145 2	N	-0-			-0-
04	14820 X	12822	-0-	-1998 B	-0-	464 1	12358 2	N	-0-			-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0- B	-0-	586 1	15579 2	N	-0-			-0-
06	16201 X	16201	-0-	-0- B	-0-	609 1	15592 2	N	-0-			-0-
07	15314 X	15241	-0-	-73 B	-0-	570 1	14671 2	N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

02	22176 X	19565	-0-	-2611 B	-0-	19565 2		N	-0-			-0-
03	24304 X	20417	-0-	-3887 B	-0-	20417 2		N	-0-			-0-
04	22710 X	19642	-0-	-3068 B	-0-	19642 2		N	-0-			-0-
05	23033 X	10240	-0-	-12793 B	-0-	10240 2		N	-0-			-0-
06	23924 X	23924	-0-	-0- B	-0-	23924 2		N	-0-			-0-
07	21669 X	20466	-0-	-1203 B	-0-	20466 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

02	35700 X	23304	-0-	-12396 B	-0-	23304 2		N	-0-			-0-
03	36456 X	21644	-0-	-14812 B	-0-	21644 2		N	-0-			-0-
04	31110 X	21365	-0-	-9745 B	-0-	21365 2		N	-0-			-0-
05	31186 X	7668	-0-	-23518 B	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
06	25586 X	25586	-0-	-0- B	-0-	25586 2		N	-0-			-0-
07	25792 X	20577	-0-	-5215 B	-0-	20577 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

02	10189 X	10189	-0-	-0- B	-0-	10189 2		N	-0-			-0-
03	11017 X	11017	-0-	-0- B	-0-	11017 2		N	-0-			-0-
04	11177 X	11177	-0-	-0- B	-0-	11177 2		N	-0-			-0-
05	10755 X	10755	-0-	-0- B	-0-	10755 2		N	-0-			-0-
06	11176 X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176 2		N	-0-			-0-
*07	10571 X	10571	-0-	-0- B	-0-	10571 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195944 X	178805	-0-	-17139 B	-0-	178783	2	22	9	N	20					130
03	199423 X	193189	-0-	-6234 B	-0-	193189	2			N	-0-					130
04	155150 X	155150	-0-	-0- B	-0-	155150	2			N	-0-					130
05	197966 X	135492	-0-	-62474 B	-0-	135492	2			N	-0-					130
06	191580 X	154661	-0-	-36919 B	-0-	154661	2			N	-0-					130
07	197966 X	168538	-0-	-29428 B	-0-	168538	2			N	-0-					130

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

02	33768 X	25303	-0-	-8465 B	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
03	35030 X	28632	-0-	-6398 B	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
04	30870 X	13099	-0-	-17771 B	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
05	30070 X	1529	-0-	-28541 B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	27720 X	21460	-0-	-6260 B	-0-	21460	2			N	-0-					-0-
07	28644 X	25510	-0-	-3134 B	-0-	25510	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	7112 X	6267	-0-	-845 B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6614	-0-	-981 B	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	6443	-0-	-457 B	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	7130 X	6718	-0-	-412 B	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	5973	-0-	-927 B	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	5361	-0-	-1583 B	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

02	63084 X	51836	-0-	-11248 B	-0-	51836	2			N	-0-					-0-
03	69843 X	48447	-0-	-21396 B	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
04	64740 X	50780	-0-	-13960 B	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
05	66898 X	18541	-0-	-48357 B	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
06	58890 X	24795	-0-	-34095 B	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
07	57381 X	28550	-0-	-28831 B	-0-	28550	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

02	8960 X	7805	-0-	-1155 B	-0-	7805	2			N	-0-					23
03	9641 X	8399	-0-	-1242 B	-0-	8399	2			N	-0-					23
04	8790 X	8554	-0-	-236 B	-0-	8554	2			N	-0-					23
05	9083 X	7906	-0-	-1177 B	-0-	7906	2			N	-0-					23
06	8580 X	8146	-0-	-434 B	-0-	8146	2			N	-0-					23
07	8835 X	8251	-0-	-584 B	-0-	8251	2			N	-0-					23

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

02	69244 X	53389	-0-	-15855 B	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	69595 X	56263	-0-	-13332 B	-0-	56263	2			N	-0-					-0-
04	61080 X	49616	-0-	-11464 B	-0-	49616	2			N	-0-					-0-
05	63116 X	11631	-0-	-51485 B	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
06	61080 X	59172	-0-	-1908 B	-0-	59172	2			N	-0-					-0-
07	59117 X	50926	-0-	-8191 B	-0-	50926	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

02	25004 X	16798	-0-	-8206 B	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
03	23429 X	23429	-0-	-0- B	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
04	23487 X	23487	-0-	-0- B	-0-	23487	2			N	-0-					-0-
05	23639 X	23639	-0-	-0- B	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
06	22680 X	19562	-0-	-3118 B	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
07	24273 X	18503	-0-	-5770 B	-0-	18503	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	259	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0- B	-0-	243	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0- B	-0-	243	1	5446	2	N	-0-					-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	220	1	4764	2	N	-0-					-0-
06	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	278	1	6498	2	N	-0-					-0-
*07	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	251	1	6268	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

02	39956 X	27174	-0-	-12782 B	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
03	42284 X	16108	-0-	-26176 B	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
04	37980 X	37125	-0-	-855 B	-0-	37125	2			N	-0-					-0-
05	37510 X	12298	-0-	-25212 B	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	34110 X	33819	-0-	-291 B	-0-	33819	2			N	-0-					-0-
07	38378 X	-0-	-0-	-38378 B	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

02	12180 X	4127	-0-	-8053 B	-0-	4127	2			N	-0-					10
03	13082 X	8194	-0-	-4888 B	-0-	8194	2			N	-0-					10
04	13251 X	13251	-0-	-0- B	-0-	13251	2			N	-0-					10
05	13767 X	13767	-0-	-0- B	-0-	13767	2			N	-0-					10
06	12195 X	12195	-0-	-0- B	-0-	12195	2			N	-0-					10
07	13485 X	12661	-0-	-824 B	-0-	12661	2			N	-0-					10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

02	11508 X	2245	-0-	-9263 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	9238 X	3	-0-	-9235 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	3021	-0-	-4989 B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
05	22834 X	22834	-0-	-0- B	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
06	17129 X	17129	-0-	-0- B	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
*07	17793 X	17793	-0-	-0- B	-0-	17793	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

02	45892 X	15904	-0-	-29988 B	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	49248 X	49248	-0-	-0- B	-0-	49248	2			N	-0-					-0-
04	44700 X	32658	-0-	-12042 B	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
05	46190 X	16134	-0-	-30056 B	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
06	47670 X	-0-	-0-	-47670 B	-0-					N	-0-					-0-
07	49259 X	144	-0-	-49115 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

02	90384 X	62332	-0-	-28052 B	-0-	62332	2			N	-0-					-0-
03	86025 X	71107	-0-	-14918 B	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
04	83250 X	61415	-0-	-21835 B	-0-	61415	2			N	-0-					-0-
05	82150 X	58378	-0-	-23772 B	-0-	58378	2			N	-0-					-0-
06	74820 X	54300	-0-	-20520 B	-0-	54300	2			N	-0-					-0-
07	71114 X	53778	-0-	-17336 B	-0-	53778	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	111132 X	85943	-0-	-25189 B	-0-	85943	2			N	-0-					8
03	118947 X	90358	-0-	-28589 B	-0-	90358	2			N	-0-					8
04	109650 X	83978	-0-	-25672 B	-0-	83978	2			N	-0-					8
05	107105 X	83150	-0-	-23955 B	-0-	83150	2			N	-0-					8
06	97950 X	75900	-0-	-22050 B	-0-	75900	2			N	-0-					8
07	95139 X	69622	-0-	-25517 B	-0-	69622	2			N	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8904 X	6526	-0-	-2378 B	-0-	6526 2		N	-0-			43
03	10021 X	10021	-0-	-0- B	-0-	10021 2		N	-0-			43
04	9540 X	6907	-0-	-2633 B	-0-	6907 2		N	-0-			43
05	9858 X	7941	-0-	-1917 B	-0-	7941 2		N	-0-			43
06	9540 X	6300	-0-	-3240 B	-0-	6300 2		N	-0-			43
07	9858 X	6606	-0-	-3252 B	-0-	6606 2		N	-0-			43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

02	16184 X	11883	-0-	-4301 B	-0-	11883 2		N	-0-			-0-
03	16709 X	12895	-0-	-3814 B	-0-	12895 2		N	-0-			-0-
04	14970 X	11839	-0-	-3131 B	-0-	11839 2		N	-0-			-0-
05	14756 X	11792	-0-	-2964 B	-0-	11792 2		N	-0-			-0-
06	13230 X	11057	-0-	-2173 B	-0-	11057 2		N	-0-			-0-
07	13144 X	10610	-0-	-2534 B	-0-	10610 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

02	25686 X	25686	-0-	-0- B	-0-	1155 1	24531 2	N	-0-			-0-
03	26959 X	26959	-0-	-0- B	-0-	1286 1	25673 2	N	-0-			-0-
04	29048 X	29048	-0-	-0- B	-0-	1052 1	27996 2	N	-0-			-0-
05	29179 X	29179	-0-	-0- B	-0-	1057 1	28122 2	N	-0-			-0-
06	26023 X	26023	-0-	-0- B	-0-	979 1	25044 2	N	-0-			-0-
*07	28460 X	28460	-0-	-0- B	-0-	1064 1	27396 2	N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

02	13582 X	13582	-0-	-0- B	-0-	611 1	12971 2	N	-0-			-0-
03	806 X	607	-0-	-199 B	-0-	29 1	578 2	N	-0-			-0-
04	35944 X	35944	-0-	-0- B	-0-	1301 1	34643 2	N	-0-			-0-
05	46354 X	46354	-0-	-0- B	-0-	1680 1	44674 2	N	-0-			-0-
06	47869 X	47869	-0-	-0- B	-0-	1800 1	46069 2	N	-0-			-0-
*07	51137 X	51137	-0-	-0- B	-0-	1911 1	49226 2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

02	5516 X	4820	-0-	-696 B	-0-	4772 2	48 9	N	44			72
03	6107 X	6069	-0-	-38 B	-0-	6069 2		N	-0-			72
04	6236 X	6236	-0-	-0- B	-0-	6236 2		N	-0-			72
05	6107 X	6076	-0-	-31 B	-0-	6076 2		N	-0-			72
06	5880 X	5854	-0-	-26 B	-0-	5854 2		N	-0-			72
07	6107 X	5697	-0-	-410 B	-0-	5697 2		N	-0-			72

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

02	5460 X	4762	-0-	-698 B	-0-	4762 2		N	-0-			3
03	6045 X	5091	-0-	-954 B	-0-	5091 2		N	-0-			3
04	5460 X	5118	-0-	-342 B	-0-	5118 2		N	-0-			3
05	5456 X	5137	-0-	-319 B	-0-	5137 2		N	-0-			3
06	5280 X	4830	-0-	-450 B	-0-	4830 2		N	-0-			3
07	5301 X	5030	-0-	-271 B	-0-	5030 2		N	-0-			3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

02	14084 X	9892	-0-	-4192 B	-0-	9892 2		N	-0-			240
03	15593 X	11575	-0-	-4018 B	-0-	11575 2		N	-0-			240
04	13740 X	10018	-0-	-3722 B	-0-	10004 2	14 9	N	13	178 1		75
05	13299 X	9709	-0-	-3590 B	-0-	9709 2		N	-0-			75
06	12180 X	10341	-0-	-1839 B	-0-	10341 2		N	-0-			75
07	11563 X	8611	-0-	-2952 B	-0-	8611 2		N	-0-			75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65016	X	51198	-0-	-13818 B	-0-	51126	2	72	9	N	65	168	1			74
03	67983	X	53600	-0-	-14383 B	-0-	53545	2	55	9	N	50					124
04	63060	X	49391	-0-	-13669 B	-0-	49358	2	33	9	N	30	136	1			18
05	62620	X	48655	-0-	-13965 B	-0-	48655	2			N	-0-					18
06	57720	X	45549	-0-	-12171 B	-0-	45497	2	52	9	N	47					65
07	56699	X	43605	-0-	-13094 B	-0-	43605	2			N	-0-					65

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

02	64876	X	34769	-0-	-30107 B	-0-	34769	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	34964	-0-	-22665 B	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	16290	-0-	-35370 B	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	47554	X	30119	-0-	-17435 B	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	27401	-0-	-11989 B	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	24427	-0-	-14075 B	-0-	24427	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

02	28869	X	28869	-0-	-0- B	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19156	-0-	-1118 B	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	7740	-0-	-11880 B	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	84	-0-	-20190 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	6919	-0-	-12701 B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	12060	-0-	-8214 B	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

02	116368	X	78403	-0-	-37965 B	-0-	78350	2	53	9	N	48					103
03	115351	X	81786	-0-	-33565 B	-0-	81786	2			N	-0-					103
04	104490	X	75377	-0-	-29113 B	-0-	75281	2	96	9	N	87	170	1			20
05	100037	X	73842	-0-	-26195 B	-0-	73825	2	17	9	N	15					35
06	89280	X	68501	-0-	-20779 B	-0-	68501	2			N	-0-					35
07	86800	X	65240	-0-	-21560 B	-0-	65240	2			N	-0-					35

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	177936	X	177936	-0-	-0- B	-0-	177936	2			N	-0-					-0-
*06	196876	X	196876	-0-	-0- B	-0-	196876	2			N	-0-					-0-
*07	225994	X	225994	-0-	-0- B	-0-	225994	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		22920	-0-	22920 B	22920	22920	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		56549	-0-	56549 B	79469	56549	2			N	-0-					-0-
*07	157081	X	77612	-0-	-79469 B	-0-	77612	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		89462	-0-	89462 B	95241	89462	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		105252	-0-	105252 B	200493	105252	2			N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1820 X	948	-0-	-872	-0-	9	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-					-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-					-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	900	-0-	-2913	-0-	9	1	891	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

02	7616 X	7289	-0-	-327	-0-	72	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	8432 X	8068	-0-	-364	-0-	80	1	7988	2	N	-0-					-0-
04	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	79	1	7888	2	N	-0-					-0-
05	8432 X	7299	-0-	-1133	-0-	72	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	7890 X	6837	-0-	-1053	-0-	68	1	6769	2	N	-0-					-0-
07	8246 X	6935	-0-	-1311	-0-	69	1	6866	2	N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					152
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					152
04	1290 N	765	-0-	-525	-0-	765	2			N	-0-					152
05	1457 N	780	-0-	-677	-0-	780	2			N	-0-					152
*06	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-	112	1			40
07	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					1
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	8	1	272	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					86
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					86
04	1034 N	682	-0-	-352	-0-	682	2			N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - WELL PLUGGED

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					84
03	620 N	283	-0-	-337	-0-	283	2			N	-0-					84
04	600 N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					84
05	620 N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					84
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					84
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					162
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					162
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					162
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					162
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					162
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					97
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					97
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

02	1540 N	1522	-0-	-18	-0-	1522	2			N	-0-					81
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					81
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					81
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					81
07	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

02	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	35	-0-	35	78	35	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	43	-0-	43	121	43	2			N	-0-					-0-
05	182 X	61	-0-	-121	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

02	3192 X	3145	-0-	-47	-0-	3145	2			N	-0-					78
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					78
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					78
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					78
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3531	2	88	9	N	80	147	1			11
07	3534 X	2019	-0-	-1515	-0-	2019	2			N	-0-					11

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

02	1484 N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					96
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1982	2	47	9	N	43					139
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					139
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	2	14	9	N	13					152
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1747	2	39	9	N	35	163	1			24
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					24

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63

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
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	247	2	81	9	N	74					88
03	496	N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2	9	N	2					90
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					90
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					90
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					90

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
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					171
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					171
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					171
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					171
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					171
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					171

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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	N	55					75
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					75
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					75
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					75
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1607	2	64	9	N	58					133
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1694	2	45	9	N	41	161	1			13

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
02	7588	X	7482	-0-	-106	-0-	7468	2	14	9	Y	13					23
03	8401	X	7585	-0-	-816	-0-	7562	2	23	9	Y	21					44
04	8130	X	7409	-0-	-721	-0-	7379	2	30	9	Y	27	53	1			18
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7358	2	33	9	Y	30					48
06	8010	X	7462	-0-	-548	-0-	7428	2	34	9	Y	31	59	1			20
07	8277	X	6827	-0-	-1450	-0-	6806	2	21	9	Y	19					39

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			39
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			39
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			39
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2	N	-0-			39
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2	N	-0-			39
07	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2	N	-0-			39

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			110
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2	N	-0-			110
04	2220 N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2	N	-0-			110
05	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2	N	-0-			110
06	2160 N	1851	-0-	-309	-0-	1851	2	N	-0-			110
07	2201 N	1657	-0-	-544	-0-	1657	2	N	-0-			110

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			30
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			30
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			30
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			30
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			30
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			225
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			225
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			225
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			225
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			225
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			225

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14336 X	8919	-0-	-5417	-0-	8811	2	108	9	N	98	188	1			109
03	14074 X	9238	-0-	-4836	-0-	9147	2	91	9	N	83					192
04	12630 X	8525	-0-	-4105	-0-	8497	2	28	9	N	25	180	1			37
05	12152 X	8574	-0-	-3578	-0-	8527	2	47	9	N	43					80
06	10830 X	8097	-0-	-2733	-0-	7943	2	154	9	N	140	175	1			45
07	9889 X	7857	-0-	-2032	-0-	7783	2	74	9	N	67					112

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
08	0	25878	-0-	25878	41396	25878	2			N	-0-					-0-
09	0 W	17448	-0-	17448	58844	17351	2	97	9	N	88					88
10	0 W	15897	-0-	15897	74741	15897	2			N	-0-					88
11	0 W	12361	-0-	12361	87102	12331	2	30	9	N	27					115
12	0 W	11077	-0-	11077	98179	11009	2	68	9	N	62	165	1			12
*01	107588 X	9409	-0-	-98179	-0-	9408	2	1	9	N	1					13
02	16296 X	6897	-0-	-9399	-0-	6897	2			N	-0-					13
03	15903 X	7061	-0-	-8842	-0-	7039	2	22	9	N	20					33
04	12330 X	5937	-0-	-6393	-0-	5937	2			N	-0-					33
05	11067 X	5626	-0-	-5441	-0-	5626	2			N	-0-					33
06	9120 X	4877	-0-	-4243	-0-	4877	2			N	-0-					33
07	7626 X	5343	-0-	-2283	-0-	5343	2			N	-0-					33

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1092	#	836	-0-	-256	-0-	836	2			N	-0-					192
03	1085	#	671	-0-	-414	-0-	638	2	33	9	N	30					222
04	1050	#	451	-0-	-599	-0-	293	2	158	9	N	144	184	1			182
05	930	#	903	-0-	-27	-0-	878	2	25	9	N	23					205
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1038	2	29	9	N	26					231
07	930	#	260	-0-	-670	-0-	235	2	25	9	N	23					254

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	2771	3			Y	-0-					21
03	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			Y	-0-					21
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					21
05	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	3094	3			Y	-0-					21
06	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	2843	3			Y	-0-					21
07	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			Y	-0-					21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	32	1	3189	2	N	-0-					77
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					77
04	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					77
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	34	1	3411	2	N	-0-					77
06	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	35	1	3466	2	N	-0-					77
07	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	31	1	3130	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					33
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					33
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	626	2	Y	-0-					33
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					33
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					33
*07	589	N	466	-0-	-123	-0-	5	1	461	2	Y	-0-					33

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

02	1960 X	701	-0-	-1259	-0-	701	3			Y	-0-			25
03	2480 X	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			Y	-0-			25
04	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	1538	3			Y	-0-			25
05	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			Y	-0-			25
06	2190 X	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			Y	-0-			25
*07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-			25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-			2
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-			2
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-			2
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-			2
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	N	-0-			2
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-			2

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

02	5684 X	5185	-0-	-499	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			-0-
03	6293 X	5700	-0-	-593	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	5115	-0-	-945	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			-0-
05	5735 X	5341	-0-	-394	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-			-0-
06	5550 X	5031	-0-	-519	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-			-0-
07	5735 X	5350	-0-	-385	-0-	53	1	5280	2	Y	15			15
						17	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	2717	-0-	-1539	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
05	4774 X	3511	-0-	-1263	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	3100 N	18968	-0-	15868	15868	188	1	18780	2	N	-0-					1
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	12868					N	-0-					1
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	9768					N	-0-					1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4831			N	-0-			7
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1731			N	-0-			7
04	1731 X	-0-	-0-	-1731	-0-			N	-0-			7
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2	N	-0-			7
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			168
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			168
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			168
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3		N	-0-			168
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	35	3		N	-0-			168
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			20
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			20
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			20
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			20
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			20
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					131
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					131
04	1140 N	600	-0-	-540	-0-	600	3			N	-0-					131
05	1457 N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					131
06	1800 N	869	-0-	-931	-0-	869	3			N	-0-					131
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	324	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

02	5740 X	1922	-0-	-3818	-0-	1922	3			Y	-0-					162
03	6355 X	4437	-0-	-1918	-0-	4404	3	33	9	Y	30					192
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5376	3	75	9	Y	68	187	1			73
05	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5789	3	18	9	Y	16					89
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5348	3	90	9	Y	82					171
07	5642 X	5462	-0-	-180	-0-	5462	3			Y	-0-					171

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					122
03	3875 X	3518	-0-	-357	-0-	3518	3			Y	-0-					122
04	3750 X	2797	-0-	-953	-0-	2778	3	19	9	Y	17					139
05	3875 X	3100	-0-	-775	-0-	3089	3	11	9	Y	10					149
06	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	3415	3	14	9	Y	13					162
07	3875 X	3804	-0-	-71	-0-	3759	3	45	9	Y	41					203

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1					113
03	992 N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					113
04	1080 N	213	-0-	-867	-0-	213	3			N	-0-					113
05	1116 N	520	-0-	-596	-0-	520	3			N	-0-					113
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					113
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

02	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					394
03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					394
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					394
05	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					394
06	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					394
*07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					394

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					111
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					111
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					111
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3250	3	119	9	N	108	187	1			200
03	2325 X	1941	-0-	-384	-0-	1917	3	24	9	N	22					222
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2737	3	31	9	N	28					250
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2905	3	54	9	N	49					299
06	2250 X	2190	-0-	-60	-0-	2176	3	14	9	N	13					312
07	2325 X	414	-0-	-1911	-0-	414	3			N	-0-					312

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					163
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					163
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					163
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	N	27					190
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					190
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					190

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2129	3	24	9	N	22					252
03	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2673	3	11	9	N	10					262
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2949	3	14	9	N	13					275
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2716	3	9	9	N	8					283
06	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	2414	3	2	9	N	2					285
07	3069	X	299	-0-	-2770	-0-	255	3	44	9	N	40	174	1			151

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

02	1512	X	1037	-0-	-475	-0-	1037	3			N	-0-					86
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					86
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					86
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	N	4					90
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					90
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					90

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					45
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					45
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					45
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					45
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					124
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2475	3	139	9	N	126					250
04	2250	N	1096	-0-	-1154	-0-	1096	3			N	-0-					250
05	2325	N	1642	-0-	-683	-0-	1642	3			N	-0-					250
06	2250	N	997	-0-	-1253	-0-	997	3			N	-0-	180	1			70
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					70

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					196
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					196
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					196
05	3658	X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					196
06	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			N	-0-					196
07	3658	X	2837	-0-	-821	-0-	2837	3			N	-0-					196

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	N	7					94
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					146
04	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1752	3	6	9	N	5					151
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					151
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					151
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2508	-0-	-292	-0-	2508	3			N	-0-					104
03	3100 X	2078	-0-	-1022	-0-	2070	3	8	9	N	7					111
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	3	28	9	N	25					136
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					143
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					143
*07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					143

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4816 X	3633	-0-	-1183	-0-	3613	3	20	9	N	18					196
03	5332 X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	3			N	-0-					196
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4490	3	90	9	N	82					278
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	3	7	9	N	6					284
06	3900 X	3320	-0-	-580	-0-	3320	3			N	-0-	182	1			102
07	4743 X	3108	-0-	-1635	-0-	3108	3			N	-0-					102

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

02	2800 X	2376	-0-	-424	-0-	2340	3	36	9	N	33					161
03	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					161
04	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	2401	3			N	-0-					161
05	2635 N	1629	-0-	-1006	-0-	1629	3			N	-0-					161
06	2700 N	1491	-0-	-1209	-0-	1485	3	6	9	N	5					166
07	2480 N	1269	-0-	-1211	-0-	1269	3			N	-0-					166

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

02	3080 X	1222	-0-	-1858	-0-	1222	3			N	-0-					104
03	3410 X	1865	-0-	-1545	-0-	1865	3			N	-0-					104
04	3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					104
05	3410 X	2465	-0-	-945	-0-	2465	3			N	-0-					104
06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2445	3	33	9	N	30					134
07	3007 X	2248	-0-	-759	-0-	2248	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3701	3	26	9	N	24					112
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					112
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4529	3	12	9	N	11					123
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4698	3	25	9	N	23					146
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					146
*07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					146

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					50
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	3	26	9	N	24					74
04	2100 X	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					74
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					74
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					74
*07	3100 N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					176
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	3	13	9	N	12					188
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	N	17					205
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17					222
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1502	3	33	9	N	30					252
07	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-					252

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					243
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					243
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					243
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					243
06	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	3			N	-0-					243
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1389	3	20	9	N	18	189	1			72

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24322	3	575	9	N	523	570	1			190
03	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	23627	3	618	9	N	562	378	1			374
04	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22403	3	528	9	N	480	735	1			119
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	23748	3	650	9	N	591	379	1			331
06	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	25087	3	538	9	N	489	570	1			250
*07	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	24539	3	497	9	N	452	363	1			339

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-					123
04	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-					123
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					123
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					123
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1844	3	160	9	N	145					187
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	3	12	9	N	11					198
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					198
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					198
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2327	3	221	9	N	201	188	1			211
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	9	N	29					240

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					113
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					113
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			N	-0-					113
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					113
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					113
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					143
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					143
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					143
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3578	3	7	9	N	6					149
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					149
*07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					149

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6790	3	30	9	N	27					138
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6228	3	55	9	N	50					188
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6397	3	14	9	N	13					201
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					201
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5966	3	108	9	N	98					299
*07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6072	3	6	9	N	5	195	1			109

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			N	-0-					257
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					257
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					257
05	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	3			N	-0-					257
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					257
07	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	3			N	-0-					257

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-	192	1			35
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4253	3	8	9	N	7					42
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3590	3	30	9	N	27					69
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2932	3	33	9	N	30					99
06	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	3322	3	129	9	N	117					216
07	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2705	3			N	-0-					216

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

02	3052	X	2557	-0-	-495	-0-	2389	3	168	9	N	153	188	1			99
03	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2701	3	22	9	N	20					119
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	2071	3	34	9	N	31					150
05	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2134	3	10	9	N	9					159
06	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2389	3			N	-0-					159
07	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2487	3	7	9	N	6					165

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

02	3920	X	3581	-0-	-339	-0-	3489	3	92	9	N	84					166
03	4340	X	2841	-0-	-1499	-0-	2784	3	57	9	N	52					218
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	3346	3	10	9	N	9					227
05	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3314	3	58	9	N	53					280
06	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3145	3	50	9	N	45	185	1			140
07	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	3			N	-0-					140

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	6132	X	2179	-0-	-3953	-0-	2110	3	69	9	N	63	183	1			123
03	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4490	3	23	9	N	21					144
04	5820	X	4582	-0-	-1238	-0-	4582	3			N	-0-					144
05	5673	X	4749	-0-	-924	-0-	4749	3			N	-0-					144
06	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	4257	3			N	-0-					144
07	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4273	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5819	3	44	9	N	40					210
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					210
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4419	3	11	9	N	10					220
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					220
06	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3819	3			N	-0-					220
*07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					220

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	5232	-0-	-2636	-0-	5232	3			N	-0-					233
03	8277	X	5913	-0-	-2364	-0-	5913	3			N	-0-					233
04	7050	X	6412	-0-	-638	-0-	6412	3			N	-0-					233
05	7285	X	5813	-0-	-1472	-0-	5813	3			N	-0-					233
06	5730	X	5193	-0-	-537	-0-	5193	3			N	-0-					233
07	6634	X	5302	-0-	-1332	-0-	5301	3	1	9	N	1					234

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					136
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					136
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					136
05	3565	X	2527	-0-	-1038	-0-	2527	3			N	-0-					136
06	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	3			N	-0-					136
07	3565	X	2320	-0-	-1245	-0-	2320	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

02	23660	X	20770	-0-	-2890	-0-	20650	3	120	9	N	109	192	1			97
03	25854	X	20627	-0-	-5227	-0-	20366	3	261	9	N	237	190	1			144
04	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26187	3	191	9	N	174	190	1			128
05	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					128
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24517	3	194	9	N	176					304
07	26195	X	21141	-0-	-5054	-0-	20984	3	157	9	N	143	193	1			254

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

02	0	W	4640	-0-	4640	34953	4590	3	50	9	N	45					170
03	39854	X	4901	-0-	-34953	-0-	4696	3	205	9	N	186	191	1			165
04	4830	X	1919	-0-	-2911	-0-	1919	3			N	-0-					165
05	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	3566	3	83	9	N	75					240
06	4980	X	3275	-0-	-1705	-0-	3152	3	123	9	N	112					352
07	5146	X	3598	-0-	-1548	-0-	3598	3			N	-0-	187	1			165

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

02	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15946	3	127	9	N	115	187	1			175
03	17763	X	13713	-0-	-4050	-0-	13592	3	121	9	N	110					285
04	17190	X	14276	-0-	-2914	-0-	14232	3	44	9	N	40					325
05	17763	X	13306	-0-	-4457	-0-	13209	3	97	9	N	88					413
06	17190	X	12733	-0-	-4457	-0-	12589	3	144	9	N	131	184	1			360
07	17763	X	12593	-0-	-5170	-0-	12509	3	84	9	N	76	192	1			244

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

02	46513	X	36181	-0-	-10332	-0-	35358	3	823	9	N	748	555	1			285
03	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	27814	3	499	9	N	454	551	1			188
04	24000	X	21493	-0-	-2507	-0-	20990	3	503	9	N	457	371	1			274
05	24800	X	19738	-0-	-5062	-0-	19487	3	251	9	N	228	371	1			131
06	24000	X	19761	-0-	-4239	-0-	19517	3	244	9	N	222	187	1			166
07	24800	X	21390	-0-	-3410	-0-	21067	3	323	9	N	294	361	1			99

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

02	26870	X	18826	-0-	-8044	-0-	18671	3	155	9	N	141					195
03	13175	X	11413	-0-	-1762	-0-	11303	3	110	9	N	100					295
04	12750	X	9277	-0-	-3473	-0-	9251	3	26	9	N	24	186	1			133
05	13175	X	8515	-0-	-4660	-0-	8401	3	114	9	N	104					237
06	12750	X	6199	-0-	-6551	-0-	5946	3	253	9	N	230	188	1			279
07	13175	X	5229	-0-	-7946	-0-	5229	3			N	-0-					279

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					2
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	244	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	26	1	153	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	24	1	147	2	Y	1					1
						1	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	Y	19	18	1	4	8	65
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2211	2	20	9	Y	18					83
04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	388	1	2030	2	Y	4	22	1			65
							4	9									
05	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	420	1	1992	2	Y	37	20	1			82
							41	9									
06	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	390	1	2313	2	Y	24	49	1			57
							26	9									
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	405	1	2493	2	Y	24					81
							26	9									

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
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	79	1	2653	2	Y	34	55	1	1	8	-0-
							37	9									
03	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	67	1	2722	2	Y	12	2	8			10
							13	9									
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	84	1	3171	2	Y	23					33
							25	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	72	1	3532	2	Y	23	47	1			9
							25	9									
06	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	58	1	2463	2	Y	22					31
							24	9									
07	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	58	1	2588	2	Y	7					38
							8	9									

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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	Y	2					3
							2	9									
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	2	1	84	2	Y	1					4
							1	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	Y	9					13
							10	9									
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	938	2	Y	2					15
							2	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	Y	19					28
							21	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	Y	14	36	1			6
							15	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	2	Y	20					26
							22	9									
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	51	1	2294	2	Y	6					32
							7	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6805	2	119	9	Y	108	130	1	3	8	59
03	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6916	2	72	9	Y	65	67	1	7	8	50
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	188	1	6854	2	Y	138	142	1			46
							152	9									
05	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	195	1	6934	2	Y	-0-					46
06	7410	X	7095	-0-	-315	-0-	190	1	6802	2	Y	94	133	1	1	8	6
							103	9									
*07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	193	1	7527	2	Y	127	71	1			62
							140	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	535	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	20	1	729	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	87	1	2902	2	Y	37	59	1			1
							41	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	69	1	2784	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	76	1	2859	2	Y	21					32
							23	9									
05	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	49	1	2397	2	Y	16	41	1			7
							18	9									
06	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	60	1	2542	2	Y	23					30
							25	9									
*07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	62	1	2782	2	Y	7					37
							8	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4201	2	31	9	Y	28	72	1			9
03	5580	X	3636	-0-	-1944	-0-	3611	2	25	9	Y	23					32
04	5490	X	3057	-0-	-2433	-0-	3053	2	4	9	Y	4	27	1			9
05	5673	X	3172	-0-	-2501	-0-	3121	2	51	9	Y	46	26	1			29
06	5490	X	2869	-0-	-2621	-0-	2838	2	31	9	Y	28	48	1			9
07	4681	X	2924	-0-	-1757	-0-	2900	2	24	9	Y	22					31

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 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
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4622	2	40	9	Y	36	85	1			3
03	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	3818	2	29	9	Y	26					29
04	5670	X	2573	-0-	-3097	-0-	2569	2	4	9	Y	4	25	1			8
05	5859	X	4194	-0-	-1665	-0-	4113	2	81	9	Y	74	41	1			41
06	5670	X	3192	-0-	-2478	-0-	3151	2	41	9	Y	37	64	1			14
07	5177	X	2312	-0-	-2865	-0-	2289	2	23	9	Y	21					35

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	Y	25	66	1			6
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5301	2	39	9	Y	35					41
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	2	8	9	Y	7	43	1			5
05	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4402	2	88	9	Y	80	44	1			41
06	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	3967	2	53	9	Y	48	82	1			7
07	5332	X	4377	-0-	-955	-0-	4332	2	45	9	Y	41	1	8			47

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4208	2	98	9	Y	89	115	1			4
03	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5341	2	69	9	Y	63	13	8			54
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	4935	2	12	9	Y	11	65	1			-0-
05	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	4951	2	109	9	Y	99	55	1			44
06	5250	X	4952	-0-	-298	-0-	4876	2	76	9	Y	69	111	1			2
07	5425	X	4052	-0-	-1373	-0-	4006	2	46	9	Y	42					44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5107	2	85	9	Y	77	93	1			4
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5930	2	46	9	Y	42	46	1			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	169	1	6173	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	6322	2	Y	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	159	1	5717	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	142	1	5558	2	Y	70	40	1			30
							77	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7507	2	112	9	Y	102	122	1			16
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7661	2	62	9	Y	56	65	1			7
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	194	1	7079	2	Y	118	121	1			4
							130	9									
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	202	1	7179	2	Y	197					201
							217	9									
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	196	1	7034	2	Y	60	113	1			148
							66	9									
*07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	174	1	6811	2	Y	101	56	1	1	8	172
							111	9									

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
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4747	2	35	9	N	32					215
03	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5168	2	12	9	N	11					226
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5888	2	20	9	N	18					244
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	N	2	119	1			127
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5582	2	22	9	N	20					147
07	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5507	2	11	9	N	10					157

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
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	2075	2			N	-0-					249
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2411	2	8	9	N	7					256
04	3180	X	2293	-0-	-887	-0-	2287	2	6	9	N	5					261
05	3286	X	1020	-0-	-2266	-0-	1020	2			N	-0-					261
06	3180	X	1769	-0-	-1411	-0-	1763	2	6	9	N	5					266
07	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1696	2	9	9	N	8					274

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
02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			N	-0-					151
03	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2			N	-0-					151
04	2910	X	1962	-0-	-948	-0-	1962	2			N	-0-					151
05	3007	X	1922	-0-	-1085	-0-	1922	2			N	-0-					151
06	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	2392	2			N	-0-					151
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					151

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P&A 04/23/15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
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
02	3192 X	2508	-0-	-684	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1912	-0-	-1312	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	879	-0-	-2241	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	705	-0-	-2085	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

02	3248 X	2850	-0-	-398	-0-	2850	2			N	-0-					272
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					272
04	3030 X	1996	-0-	-1034	-0-	1996	2			N	-0-					272
05	3162 X	1891	-0-	-1271	-0-	1891	2			N	-0-					272
06	3540 X	2438	-0-	-1102	-0-	2438	2			N	-0-					272
07	3658 X	1827	-0-	-1831	-0-	1827	2			N	-0-					272

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	3500 X	3002	-0-	-498	-0-	3002	2			N	-0-					99
03	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3295	2	21	9	N	19					118
04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3228	2	42	9	N	38					156
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-	142	1			14
06	3420 X	3137	-0-	-283	-0-	3137	2			N	-0-					14
*07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					14

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1134	2	63	9	N	57					112
03	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					112
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	95	1			20
05	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					20
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					20
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					152
03	3100 N	3750	-0-	650	650	3651	2	99	9	N	90	182	1			60
04	3000 N	3464	-0-	464	1114	3464	2			N	-0-					60
05	3100 N	3913	-0-	813	1927	3535	2	378	9	N	344	190	1			214
06	5091 X	3164	-0-	-1927	-0-	3164	2			N	-0-					214
*07	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					214

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1950	-0-	-710	-0-	1936	2	14	9	N	13	172	1			19
03	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					19
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					19
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					19
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					19
*07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					19

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 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
02	2912	X	2513	-0-	-399	-0-	104	1	2369	2	N	36					82
							40	9									
03	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	107	1	2227	2	N	-0-					82
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	125	1	2587	2	N	36	104	1			14
							40	9									
05	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	135	1	2667	2	N	-0-					14
06	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	126	1	2371	2	N	-0-					14
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-					14

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	N	2					82
							2	9									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-					82
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	N	22	86	1			18
							24	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					18
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-					18
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 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
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					29
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					29
04	4410	X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					29
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					29
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					29
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					29

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					105
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					105
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					105
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					105
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					105
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 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
02	896	N	617	-0-	-279	-0-	617	2			N	-0-					56
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					56
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					56
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					56
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					56
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					56

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
02	5208	X	3325	-0-	-1883	-0-	216	1	3090	2	N	17					126
							19	9									
03	5766	X	4581	-0-	-1185	-0-	256	1	4302	2	N	21					147
							23	9									
04	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	216	1	3549	2	N	10	85	1			72
							11	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4359	2	N	22					94
							24	9									
06	4440	X	3696	-0-	-744	-0-	248	1	3426	2	N	20					114
							22	9									
07	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	251	1	3908	2	N	13					127
							14	9									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	4950	2			N	-0-					150
03	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5372	2	2	9	N	2					152
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5133	2	65	9	N	59	177	1			34
05	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					34
06	5520	X	5187	-0-	-333	-0-	5167	2	20	9	N	18					52
07	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	5333	2			N	-0-					52

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	146	1	3339	2	N	29					144
							32	9									
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	161	1	3338	2	N	-0-					144
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	160	1	3305	2	N	1	120	1			25
							1	9									
05	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	158	1	3118	2	N	-0-					25
06	3780	X	3152	-0-	-628	-0-	159	1	2993	2	N	-0-					25
07	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	171	1	3287	2	N	-0-					25

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	2543	-0-	-2609	-0-	2543	2			N	-0-					92
03	5549	X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			N	-0-					92
04	4020	X	3423	-0-	-597	-0-	3423	2			N	-0-					92
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					92
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5452	2	3	9	N	3					95
*07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5183	2	13	9	N	12					107

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2210	-0-	-58	-0-	2210	2			N	-0-					34
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					34
04	1770	N	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					34
05	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					34
06	2160	N	1116	-0-	-1044	-0-	1116	2			N	-0-					34
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					34

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					146
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					146
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	N	4					150
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					150
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					150
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

02	2996	X	2616	-0-	-380	-0-	2616	2			N	-0-					92
03	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2420	2	8	9	N	7					99
04	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					99
05	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			N	-0-					99
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2911	2	8	9	N	7					106
07	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-					106

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					105
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					105
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					105
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					105
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					105
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					105

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					95
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					95
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					95
05	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3710	2			N	-0-					95
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					95
07	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	2			N	-0-					95

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

02	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	316	1	7031	2	N	164					212
						180	9									
03	8060 X	6999	-0-	-1061	-0-	297	1	6599	2	N	94	188	1			118
						103	9									
04	8070 X	7391	-0-	-679	-0-	312	1	6928	2	N	137	189	1			66
						151	9									
05	8339 X	7678	-0-	-661	-0-	324	1	7203	2	N	137	184	1			19
						151	9									
06	8070 X	6963	-0-	-1107	-0-	290	1	6454	2	N	199	184	1			34
						219	9									
07	8339 X	7867	-0-	-472	-0-	332	1	7372	2	N	148					182
						163	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					188
03	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					188
04	1770 N	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-	94	1			94
05	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					94
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					94
07	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

02	3780 X	3379	-0-	-401	-0-	3379	2			N	-0-					106
03	4185 X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					106
04	4050 X	3110	-0-	-940	-0-	3110	2			N	-0-					106
05	4185 X	3062	-0-	-1123	-0-	3059	2	3	9	N	3					109
06	4050 X	2737	-0-	-1313	-0-	2724	2	13	9	N	12					121
07	3751 X	1555	-0-	-2196	-0-	1553	2	2	9	N	2					123

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

02	728 N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					96
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					96
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					96
05	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					96
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					96
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					96

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

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
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	4124	2			N	-0-					72
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					72
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4396	2	138	9	N	125	182	1			15
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					15
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15

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
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					28
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					28

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
02	19897	X	4536	-0-	-15361	-0-	154	1	4334	2	N	44					143
							48	9									
03	7750	X	4617	-0-	-3133	-0-	160	1	4457	2	N	-0-					143
04	7500	X	4088	-0-	-3412	-0-	145	1	3914	2	N	26	148	1			21
							29	9									
05	7750	X	3352	-0-	-4398	-0-	133	1	3219	2	N	-0-					21
06	5340	X	3653	-0-	-1687	-0-	127	1	3526	2	N	-0-					21
07	5022	X	2875	-0-	-2147	-0-	110	1	2765	2	N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1398	-0-	-898	-0-	1398	2			N	-0-					23
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					23
04	2460	X	2024	-0-	-436	-0-	2024	2			N	-0-					23
05	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					23
06	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	2232	2	13	9	N	12					35
07	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	2123	2			N	-0-					35

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					210
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					210
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					210
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					210
06	2550	N	2397	-0-	-153	-0-	2393	2	4	9	N	4					214
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2439	2	22	9	N	20					234

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	2107	2			N	-0-					21
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					21
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					35
05	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2159	2	13	9	N	12					47
06	2850	N	2480	-0-	-370	-0-	2480	2			N	-0-					47
*07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					47

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					154
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					154
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					154
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					154
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					154

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11005	2	14	9	Y	13					25
03	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9189	2	23	9	Y	21					46
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7968	2	29	9	Y	26	53	1			19
05	7533 X	7456	-0-	-77	-0-	7422	2	34	9	Y	31					50
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7403	2	33	9	Y	30	59	1			21
07	7533 X	6944	-0-	-589	-0-	6922	2	22	9	Y	20					41

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

02	1400	N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2		N	-0-					-0-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2		N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2		N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	280	N	154	-0-	-126	-0-	154	2		N	-0-					138
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-					138
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-					138
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					138
06	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	2		N	-0-					138
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	4745	-0-	-939	-0-	299	1	4446	2	N	-0-					114
03	6293 X	6132	-0-	-161	-0-	396	1	5736	2	N	-0-					114
04	6090 X	5020	-0-	-1070	-0-	349	1	4478	2	N	175					289
						193	9									
05	6169 X	5173	-0-	-996	-0-	367	1	4784	2	N	20	184	1			125
						22	9									
06	5940 X	4508	-0-	-1432	-0-	307	1	4201	2	N	-0-					125
07	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	334	1	5613	2	N	-0-					125

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					48
03	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	3756	2	8	9	N	7					55
04	4020 X	2573	-0-	-1447	-0-	2358	2	215	9	N	195	183	1			67
05	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-	2682	2			N	-0-					67
06	4050 X	3383	-0-	-667	-0-	3383	2			N	-0-					67
07	4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	2898	2	171	9	N	155	185	1			37

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					31
03	403 X	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					31
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					31
05	1085 N	125	-0-	-960	-0-	125	2			N	-0-					31
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2492 X	2015	-0-	-477	-0-	2015	2			N	-0-					146
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					146
04	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					146
05	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-					146
06	2070 N	1610	-0-	-460	-0-	1610	2			N	-0-					146
07	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	743	2	89 9	N	81				163
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-				163
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	934	2	73 9	N	66	175	1		54
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1 9	N	1				55
06	1020 N	744	-0-	-276	-0-	744	2		N	-0-				55
07	1054 N	635	-0-	-419	-0-	635	2		N	-0-				55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	691	2	30	9	N	27					110
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	2	31	9	N	28					138
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	913	2	32	9	N	29					167
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	823	2	31	9	N	28					195
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9	161	1			43
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	900	2	151	9	N	137	150	1			30

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17					68
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	14					82
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1142	2	20	9	Y	18					100
05	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1029	2	18	9	Y	16					116
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1116	2	32	9	Y	29	111	1			34
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1200	2	144	9	Y	131	115	1			50

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					20
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					20
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			Y	-0-					20
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					20
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	5628	4629	-0-	-999	-0-	4629	3	N	-0-			-0-
03	5363 #	4874	-0-	-489	-0-	4874	3	N	-0-			-0-
04	4894 R	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
05	5115 #	4792	-0-	-323	-0-	4792	3	N	-0-			-0-
*06	5159 R	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-			-0-
07	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820 #	1040	-0-	-780	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	2015 #	1162	-0-	-853	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1950 #	1349	-0-	-601	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1953 #	1206	-0-	-747	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1395 #	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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

02	58856 X	53939	-0-	-4917	-0-	53939	2			N	-0-					-0-
03	65162 X	63718	-0-	-1444	-0-	63718	2			N	-0-					-0-
04	63060 X	60339	-0-	-2721	-0-	60339	2			N	-0-					-0-
05	59923 X	54626	-0-	-5297	-0-	54626	2			N	-0-					-0-
06	66534 X	66534	-0-	-0-	-0-	66534	2			N	-0-					-0-
*07	63986 X	63986	-0-	-0-	-0-	63986	2			N	-0-					-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

02	26572 X	23838	-0-	-2734	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
03	29419 X	24734	-0-	-4685	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
04	28470 X	20626	-0-	-7844	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
05	27869 X	19529	-0-	-8340	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
06	26670 X	11768	-0-	-14902	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
*07	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2			N	-0-					-0-

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

02	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
03	24597 X	24597	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	51459 X	51459	-0-	-0-	-0-	51456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	49503 X	49503	-0-	-0-	-0-	49503	2			N	-0-					-0-
06	46718 X	46718	-0-	-0-	-0-	46716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	47486 X	47486	-0-	-0-	-0-	47484	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

02	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	200	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	2090	-0-	-142	-0-	230	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	1789	-0-	-371	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	1600	-0-	-530	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	328	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	361	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	54495	2			N	-0-					-0-
03	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2			N	-0-					-0-
04	56778	X	56778	-0-	-0-	-0-	56774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	57474	X	56995	-0-	-479	-0-	56994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	55620	X	55080	-0-	-540	-0-	55078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	57600	X	57600	-0-	-0-	-0-	57597	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
02	1148	X	686	-0-	-462	-0-	75	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	114	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	829	-0-	-401	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	990	X	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46620	X	45062	-0-	-1558	-0-	45062	2			N	-0-					-0-
03	51615	X	47519	-0-	-4096	-0-	47517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	57143	X	57143	-0-	-0-	-0-	57136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	54454	X	54454	-0-	-0-	-0-	54453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	50623	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	58497	X	33087	-0-	-25410	-0-	33084	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37324	X	32270	-0-	-5054	-0-	2325	1	29945	2	N	-0-					-0-
03	48698	X	48698	-0-	-0-	-0-	2790	1	45908	2	N	-0-					-0-
04	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	2700	1	60187	2	N	-0-					-0-
05	57051	X	57051	-0-	-0-	-0-	2711	1	54340	2	N	-0-					-0-
06	43743	X	43743	-0-	-0-	-0-	2572	1	41171	2	N	-0-					-0-
07	44516	X	43758	-0-	-758	-0-	2756	1	41002	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	1855	1	2972	2	N	-0-			-0-
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1987	1	3347	2	N	-0-			-0-
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1866	1	3542	2	N	-0-			-0-
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	2051	1	4307	2	N	-0-			-0-
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1949	1	3995	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	1957	1	3563	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

02	252 X	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	360 X	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	372 X	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
03	5611 X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
06	5070 X	4538	-0-	-532	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
07	5239 X	3892	-0-	-1347	-0-	3892	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4396 X	4252	-0-	-144	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
03	4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
05	4712 X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
06	4650 X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
*07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	1458	-0-	-586	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1573	-0-	-473	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	87	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	1646	-0-	-586	-0-	74	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	2160 X	1305	-0-	-855	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-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

02	1036 N	821	-0-	-215	-0-	71	1	748	2	Y	2					30
						2	9									
03	1116 N	856	-0-	-260	-0-	85	1	771	2	Y	-0-					30
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	3	3	1			30
						3	9									
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					30
*06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					30
07	1147 N	891	-0-	-256	-0-	82	1	807	2	Y	2					32
						2	9									

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

02	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	167	1	1506	2	Y	4					24
						4	9									
03	2108 N	1329	-0-	-779	-0-	116	1	1213	2	Y	-0-					24
04	2040 N	1253	-0-	-787	-0-	106	1	1145	2	Y	2	4	1			22
						2	9									
05	2015 N	1902	-0-	-113	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-					22
*06	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	154	1	1501	2	Y	1					23
						1	9									
*07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	Y	29					52
						32	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	T. A.	1362	-0-	1362	1362	135	1	1225	2	Y	2					26
						2	9									
03	T. A.	1548	-0-	1548	2910	135	1	1413	2	Y	-0-					26
04	T. A.	1475	-0-	1475	4385	125	1	1347	2	Y	3	4	1			25
						3	9									
05	T. A.	1151	-0-	1151	5536	105	1	1046	2	Y	-0-					25
*06	T. A.	1195	-0-	1195	6731	111	1	1083	2	Y	1					26
						1	9									
07	T. A.	770	-0-	770	7501	69	1	684	2	Y	15					41
						17	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	1624 N	1499	-0-	-125	-0-	148	1	1340	2	Y	10					37
						11	9									
03	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	119	1	1251	2	Y	-0-					37
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	174	1	1877	2	Y	3	4	1			36
						3	9									
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	166	1	1650	2	Y	-0-					36
*06	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	160	1	1559	2	Y	1					37
						1	9									
07	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	171	1	1685	2	Y	6					43
						7	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3239	-0-	-149	-0-	322	1	2915	2	N	2					48
							2	9									
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	278	1	2906	2	N	-0-					48
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	291	1	3139	2	N	-0-	3	1			45
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	316	1	3144	2	N	-0-					45
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	231	1	2244	2	N	1					46
							1	9									
*07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	346	1	3410	2	N	9					55
							10	9									

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	306	1	3208	2	N	7					33
							8	9									
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	455	1	4117	2	N	-0-					33
04	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-	141	1	1522	2	N	-0-	4	1			29
05	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-	164	1	1628	2	N	-0-					29
*06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	101	1	982	2	N	1					30
							1	9									
*07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	154	1	1523	2	N	45					75
							50	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2003	2	Y	4					27
							4	9									
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	202	1	1827	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	152	1	1640	2	Y	3	5	1			25
							3	9									
05	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	141	1	1403	2	Y	-0-					25
*06	2070	X	1721	-0-	-349	-0-	158	1	1539	2	Y	22					47
							24	9									
07	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	191	1	1885	2	Y	32					79
							35	9									

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	136	1	1420	2	N	-0-					40
03	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	200	1	2155	2	N	5	5	1			40
							6	9									
05	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	138	1	1375	2	N	-0-					40
*06	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	144	1	1406	2	N	3					43
							3	9									
07	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	77	1	758	2	N	9					52
							10	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

02	1512	N	1013	-0-	-499	-0-	88	1	923	2	Y	2					12
							2	9									
03	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	102	1	924	2	Y	-0-					12
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	87	1	936	2	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	87	1	867	2	Y	-0-					11
*06	1350	N	609	-0-	-741	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					11
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	158	1	1561	2	Y	5					16
							6	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	190	1	1990	2	N	2					28
							2	9									
03	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	215	1	1941	2	N	-0-					28
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	2055	2	N	-0-	2	1			26
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	233	1	2315	2	N	-0-					26
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	247	1	2403	2	N	-0-					26
*07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	170	1	1683	2	N	46					72
							51	9									

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
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	2	N	1					54
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	-0-					54
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	79	1	857	2	N	3	3	1			54
							3	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	72	1	721	2	N	-0-					54
*06	990	N	706	-0-	-284	-0-	66	1	640	2	N	-0-					54
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	112	1	1104	2	N	3					57
							3	9									

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
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	421	1	4405	2	N	76	174	1			12
							84	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	435	1	3929	2	N	-0-					12
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	2	6	1			8
							2	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	498	1	4960	2	N	-0-					8
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	481	1	4676	2	N	5					13
							6	9									
*07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	504	1	4972	2	N	13					26
							14	9									

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	3					6
							3	9									
03	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	260	1	2354	2	N	-0-					6
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	-0-	3	1			3
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	304	1	3025	2	N	-0-					3
*06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	212	1	2061	2	N	-0-					3
*07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1426	2	N	40					43
							44	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	130	1	1358	2	N	1					21
							1	9									
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	N	-0-					21
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	928	2	N	3	2	1			22
							3	9									
05	2232	X	704	-0-	-1528	-0-	64	1	640	2	N	-0-					22
*06	2160	X	523	-0-	-1637	-0-	49	1	474	2	N	-0-					22
07	2232	X	553	-0-	-1679	-0-	51	1	501	2	N	1					23
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	69	1	722	2	Y	2					62
							2	9									
03	1395	X	468	-0-	-927	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					62
04	1350	X	930	-0-	-420	-0-	79	1	849	2	Y	2	3	1			61
							2	9									
05	1395	X	822	-0-	-573	-0-	75	1	747	2	Y	-0-					61
*06	1140	X	683	-0-	-457	-0-	64	1	619	2	Y	-0-					61
07	1271	X	1043	-0-	-228	-0-	96	1	944	2	Y	3					64
							3	9									

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	107	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					3
04	1950	N	1056	-0-	-894	-0-	89	1	965	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1829	N	796	-0-	-1033	-0-	73	1	723	2	Y	-0-					3
*06	1950	N	515	-0-	-1435	-0-	48	1	467	2	Y	-0-					3
07	1457	N	282	-0-	-1175	-0-	26	1	255	2	Y	1					4
							1	9									

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
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					90
03	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	85	1	772	2	N	-0-					90
04	1980	X	937	-0-	-1043	-0-	79	1	857	2	N	1	3	1			88
							1	9									
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	69	1	692	2	N	88					176
							97	9									
*06	1380	X	351	-0-	-1029	-0-	33	1	318	2	N	-0-					176
07	1426	X	643	-0-	-783	-0-	59	1	582	2	N	2					178
							2	9									

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
02	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	212	1	2217	2	N	3					19
							3	9									
03	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	237	1	2146	2	N	-0-					19
04	3540	X	2304	-0-	-1236	-0-	195	1	2105	2	N	4	6	1			17
							4	9									
05	3658	X	1466	-0-	-2192	-0-	134	1	1332	2	N	-0-					17
*06	3540	X	649	-0-	-2891	-0-	60	1	589	2	N	-0-					17
07	3658	X	38	-0-	-3620	-0-	3	1	35	2	N	-0-					17

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
02	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	114	1	1201	2	N	2					41
							2	9									
03	1457	N	917	-0-	-540	-0-	91	1	826	2	N	-0-					41
04	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	115	1	1241	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1984	N	827	-0-	-1157	-0-	75	1	752	2	N	-0-					40
*06	1200	N	814	-0-	-386	-0-	76	1	738	2	N	-0-					40
07	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	90	1	890	2	N	38					78
							42	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
02	1876	X	1283	-0-	-593	-0-	111	1	1169	2	N	3					41
							3	9									
03	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	109	1	981	2	N	-0-					41
04	2010	X	1224	-0-	-786	-0-	104	1	1118	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	127	1	1261	2	N	-0-					40
*06	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	128	1	1250	2	N	1					41
							1	9									
07	1922	X	1092	-0-	-830	-0-	93	1	921	2	N	71					112
							78	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					15
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	180	2	Y	1					16
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	1					17
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	1					18
							1	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	153	2	Y	1					19
							1	9									
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	2	Y	-0-	14	1			5

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1					18
							1	9									
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	4	1	161	2	Y	1					19
							1	9									
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	160	2	Y	1					20
							1	9									
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	135	2	Y	1					21
							1	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	1					22
							1	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	Y	-0-	16	1			6

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	54	1	1902	2	Y	8	2	8			145
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	Y	16	1	8			160
							18	9									
04	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	54	1	2041	2	Y	15					175
							17	9									
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	48	1	1898	2	Y	16					191
							18	9									
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	50	1	1917	2	Y	13					204
							14	9									
07	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	46	1	1821	2	Y	2	152	1			54
							2	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					10
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					10
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					10
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

02	868	N	483	-0-	-385	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					30
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					30
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					30
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					30
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					30
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					30

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

02	1148	N	618	-0-	-530	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	957	-0-	-469	-0-	49	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	48	1	785	2	Y	-0-					-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-

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
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	Y	-0-					13
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					13
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					13
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-					13
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					13
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

02	DLQ G-10	6260	-0-	6260	B	2847	545	1	5705	2	Y	9				107
							10	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2847																
03	DLQ G-10	5755	-0-	5755	B	8602	573	1	5182	2	Y	-0-				107
04	DLQ G-10	6126	-0-	6126	B	14728	500	1	5385	2	Y	219	196	1		130
							241	9								
05	3661 N	5898	-0-	2237	B	16965	529	1	5270	2	Y	90				220
							99	9								
*06	6180	5389	-0-	-791	B	16174	502	1	4885	2	Y	2				222
							2	9								
07	6386	5359	-0-	-1027	B	15147	490	1	4830	2	Y	35	89	1		168
							39	9								

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	1				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20056																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				12
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				12
07	DLQ G-10	58	-0-	58	B	-19998	5	1	53	2	N	-0-				12

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3468																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

02	0	11682	-0-	11682	B	16196	1016	1	10648	2	N	16				110
							18	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16196																
03	964	11727	-0-	10763	B	26959	1168	1	10559	2	N	-0-				110
04	9553	10855	-0-	1302	B	28261	915	1	9861	2	N	72	168	1		14
							79	9								
05	12927	7852	-0-	-5075	B	23186	717	1	7135	2	N	-0-				14
*06	21120	7119	-0-	-14001	B	9185	660	1	6427	2	N	29				43
							32	9								
*07	18085 R	8900	-0-	-9185	B	-0-	813	1	8020	2	N	61				104
							67	9								

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	8					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193366																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
*06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
07	0	Z	2	-0-	2 B	193368	2	2			N	-0-					72

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

*10	8400	11270	-0-	2870	3685	854	1	10325	2	N	83					83
						91	9									
*11	12600	11439	-0-	-1161	2524	920	1	10431	2	N	80					163
						88	9									
*12	13020	11524	-0-	-1496	1028	854	1	10557	2	N	103	199	1			67
						113	9									
*01	13020	10990	-0-	-2030	-0-	839	1	10077	2	N	67					134
						74	9									
*02	11760	9034	-0-	-2726	-0-	781	1	8183	2	N	64					198
						70	9									
*03	11904 #	8247	-0-	-3657	-0-	815	1	7360	2	N	65	184	1			79
						72	9									
*04	12600	8858	-0-	-3742	-0-	750	1	8069	2	N	35	24	1			90
						39	9									
05	13020	7664	-0-	-5356	-0-	696	1	6924	2	N	40					130
						44	9									
*06	12600	3886	-0-	-8714	-0-	357	1	3471	2	N	53					183
						58	9									
07	13020	3880	-0-	-9140	-0-	354	1	3484	2	N	38	184	1			37
						42	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	582	N	417	-0-	-165	-0-	28	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-

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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-

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
02	1988	X	853	-0-	-1135	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	455	-0-	-475	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	500	-0-	-354	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	313	-0-	-369	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					39

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
02	2912	X	1233	-0-	-1679	-0-	107	1	1119	2	Y	6					29
							7	9									
03	3255	X	1354	-0-	-1901	-0-	135	1	1219	2	Y	-0-					29
04	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	125	1	1343	2	Y	3	6	1			26
							3	9									
05	3255	X	1333	-0-	-1922	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					26
*06	2400	X	1272	-0-	-1128	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-					26
07	2015	X	1261	-0-	-754	-0-	116	1	1142	2	Y	3					29
							3	9									

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

02	2744	X	2321	-0-	-423	-0-	202	1	2112	2	Y	6					23
							7	9									
03	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	248	1	2238	2	Y	-0-					23
04	3090	X	1995	-0-	-1095	-0-	169	1	1826	2	Y	-0-	4	1			19
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	211	1	2099	2	Y	-0-					19
*06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	204	1	1989	2	Y	-0-					19
*07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	189	1	1870	2	Y	7					26
							8	9									

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

02	952	X	13	-0-	-939	-0-	1	1	10	2	N	2					34
							2	9									
03	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	2			N	-0-					34
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

02	5292	X	4000	-0-	-1292	-0-	348	1	3644	2	N	7					28
							8	9									
03	5239	X	3866	-0-	-1373	-0-	385	1	3481	2	N	-0-					28
04	5040	X	3656	-0-	-1384	-0-	310	1	3338	2	N	7	10	1			25
							8	9									
05	6014	X	3822	-0-	-2192	-0-	349	1	3473	2	N	-0-					25
*06	5820	X	2963	-0-	-2857	-0-	276	1	2686	2	N	1					26
							1	9									
07	6014	X	2937	-0-	-3077	-0-	270	1	2659	2	N	7					33
							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
02	2632	X	562	-0-	-2070	-0-	49	1	511	2	N	2					4
							2	9									
03	2728	X	623	-0-	-2105	-0-	62	1	561	2	N	-0-					4
04	2460	X	1413	-0-	-1047	-0-	120	1	1290	2	N	3	4	1			3
							3	9									
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	46	1	461	2	N	-0-					3
*06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1607	2	N	1					4
							1	9									
*07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	2	N	5					9
							6	9									

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4					69
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

02	1960	N	1384	-0-	-576	-0-	120	1	1261	2	N	3					37
							3	9									
03	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	172	1	1554	2	N	-0-					37
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	162	1	1744	2	N	4	5	1			36
							4	9									
05	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	147	1	1464	2	N	-0-					36
*06	2280	N	1679	-0-	-601	-0-	156	1	1523	2	N	-0-					36
07	2635	N	2041	-0-	-594	-0-	185	1	1828	2	N	25					61
							28	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			18
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
06	PRTL PLG		523	-0-	523	1774	48	1	475	2	N	-0-					5
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					5

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	9520 X	9024	-0-	-496	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
03	10540 X	9792	-0-	-748	-0-	9792	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9407	-0-	-523	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
05	10044 X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2		N	-0-			-0-
06	9720 X	9493	-0-	-227	-0-	9493	2		N	-0-			-0-
07	9982 X	9736	-0-	-246	-0-	9736	2		N	-0-			-0-

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

02	6860 X	6816	-0-	-44	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	5869	-0-	-1726	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	4354	-0-	-2006	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	4291	-0-	-3242	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
06	7290 X	4920	-0-	-2370	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	182	-0-	-7351	-0-	182	2		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

02	7168 X	6278	-0-	-890	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
03	7936 X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
04	7680 X	6092	-0-	-1588	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2		N	-0-			-0-
06	7530 X	7508	-0-	-22	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
*07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	625	-0-	-2015	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

02	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16262	-0-	-633	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16779	-0-	-1101	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16792	-0-	-1746	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16053	-0-	-1887	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16051	-0-	-2487	-0-	16051	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

02	26880	X	26691	-0-	-189	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	29051	-0-	-678	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	27218	-0-	-1372	-0-	27218	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	28037	-0-	-1506	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	26404	-0-	-2186	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	26895	-0-	-2648	-0-	26895	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

02	1932	X	82	-0-	-1850	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-
03	22351	X	1078	-0-	-21273	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	21669	X	1	-0-	-21668	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	6	-0-	-5994	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8088	-0-	-964	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

02	117757	X	13964	-0-	-103793	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	13555	-0-	-12888	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	11662	-0-	-9188	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	11387	-0-	-6841	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	10837	-0-	-5033	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

02	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10823	-0-	-1567	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10869	-0-	-1252	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12800	3	376	9	N	342	184	1			324
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10272	3	296	9	N	269	195	1			398
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13258	3	24	9	N	22	186	1			234
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	12908	3	411	9	N	374	370	1			238
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11489	3	355	9	N	323	190	1			371
*07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9854	3	3	9	N	3	189	1			185

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

02	3808	X	2372	-0-	-1436	-0-	2289	2	83	9	Y	75					252
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	2392	2	62	9	Y	56	188	1			120
04	2730	X	2181	-0-	-549	-0-	2079	2	102	9	Y	93					213
05	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2153	2	109	9	Y	99	188	1			124
06	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	1811	2	52	9	Y	47					171
07	2635	X	1873	-0-	-762	-0-	1860	2	13	9	Y	12					183

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					147
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					153
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					153
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					153
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					153
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					153

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	5				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	5				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	5				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	5				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						60

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	N	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

02	5428	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3	N	-0-	-0-
03	4619 #	4163	-0-	-456	-0-	4163	3	N	-0-	-0-
04	5190	1079	-0-	-4111	-0-	1079	3	N	-0-	-0-
05	7841	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3	N	-0-	-0-
06	5190	2771	-0-	-2419	-0-	2771	3	N	-0-	-0-
07	5363	3679	-0-	-1684	-0-	3679	3	N	-0-	-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*07	2174 R	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			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

02	8540 #	8188	-0-	-352	-0-	8153	2	35	9	N	32	180	1					136
03	9455 #	8949	-0-	-506	-0-	8918	2	31	9	N	28	1	8					163
04	9060 #	8452	-0-	-608	-0-	8419	2	33	9	N	30							193
05	9362 #	8385	-0-	-977	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8					193
06	9060 #	8853	-0-	-207	-0-	8825	2	28	9	N	25	3	8					215
07	9052 #	8503	-0-	-549	-0-	8499	2	4	9	N	4	162	1			4	8	53

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	3752 X	3615	-0-	-137	-0-	326	1	3289	2	N	-0-			-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3760	-0-	-320	-0-	382	1	3378	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	456	1	3054	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	554	1	2902	2	N	-0-			-0-
*07	4216 X	3152	-0-	-1064	-0-	362	1	2790	2	N	-0-			-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-			6
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y	-0-			6
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-			6
05	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-			6
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			6
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	2	1	121	2	Y	-0-			6

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	668	2	Y	-0-					10
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					10
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	2	1	372	2	Y	-0-					10
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					10
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	361	2	Y	-0-					10
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	2					12
							2	9									

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	2156	N	1237	-0-	-919	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7443	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					-0-
*07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8008	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
03	13640	X	6773	-0-	-6867	-0-	6772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	13200	X	12473	-0-	-727	-0-	12473	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	11543	-0-	-2097	-0-	11543	2			Y	-0-					-0-
06	12090	X	10614	-0-	-1476	-0-	10614	2			Y	-0-					-0-
07	12896	X	10673	-0-	-2223	-0-	10672	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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

02	3444	X	2483	-0-	-961	B	-45308	2483	2		N	-0-					-0-
03	3813	X	2624	-0-	-1189	B	-45308	2624	2		N	-0-					-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119	B	-45308	3571	2		N	-0-					-0-
05	2852	X	3629	-0-	777	B	-44531	3629	2		N	-0-					-0-
06	2760	X	3712	-0-	952	B	-43579	3712	2		N	-0-					-0-
07	3689	X	2712	-0-	-977	B	-43579	2712	2		N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

02	2016	N	2124	-0-	108	B	-20758	2124	2		N	-0-					-0-
03	2232	N	2277	-0-	45	B	-20713	2277	2		N	-0-					-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90	B	-20713	2130	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	2163	-0-	-162	B	-20713	2163	2		N	-0-					-0-
06	2190	N	2067	-0-	-123	B	-20713	2067	2		N	-0-					-0-
07	2201	N	2095	-0-	-106	B	-20713	2095	2		N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

02	3948	X	3428	-0-	-520	B	-7991	3428	2		N	-0-					-0-
03	3503	X	4410	-0-	907	B	-7084	4410	2		N	-0-					-0-
04	2700	X	4097	-0-	1397	B	-5687	4097	2		N	-0-					-0-
05	3782	X	4519	-0-	737	B	-4950	4519	2		N	-0-					-0-
06	4230	X	3282	-0-	-948	B	-4950	3282	2		N	-0-					-0-
07	4371	X	2824	-0-	-1547	B	-4950	2824	2		N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

02	392	N	387	-0-	-5	B	-0-	387	2		N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	B	-0-	387	2		N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

02	644	N	547	-0-	-97	B	-350039	547	2		N	-0-					-0-
03	713	N	1424	-0-	711	B	-349328	1424	2		N	-0-					-0-
04	690	N	8012	-0-	7322	B	-342006	8012	2		N	-0-					-0-
05	620	N	8092	-0-	7472	B	-334534	8092	2		N	-0-					-0-
06	690	N	7196	-0-	6506	B	-328028	7196	2		N	-0-					-0-
07	713	X	5718	-0-	5005	B	-323023	5718	2		N	-0-					-0-

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
02	2380	N	2469	-0-	89 B	-9167	2469	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2750	-0-	84 B	-9083	2750	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2702	-0-	152 B	-8931	2702	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2808	-0-	142 B	-8789	2808	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2631	-0-	51 B	-8738	2631	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2582	-0-	-84 B	-8738	2582	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	1316	N	1134	-0-	-182 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	993	-0-	-402 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

02	336	N	412	-0-	76 B	-37640	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100 B	-37640	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	443	-0-	53 B	-37587	443	2			N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106 B	-37587	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53 B	-37587	307	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120 B	-37587	345	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

02	812	N	256	-0-	-556 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	1988	N	1979	-0-	-9 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1785	-0-	-345 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1841	-0-	-360 B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1570	-0-	-380 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

02	1792	N	1714	-0-	-78 B	-722	1714	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	2062	-0-	78 B	-644	2062	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1949	-0-	29 B	-615	1949	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	2000	-0-	109 B	-506	2000	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1971	-0-	51 B	-455	1971	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	2395	-0-	411 B	-44	2395	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	496	N	310	-0-	-186 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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
02	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1875	-0-	-264 B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195 B	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1961	-0-	-23 B	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104 B	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1761	-0-	-161 B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	1568 N	1561	-0-	-7 B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	775	-0-	-961 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149 B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

02	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5326	-0-	-99 B	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	3113	-0-	-2137 B	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5044	-0-	-206 B	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
*07	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2		N	-0-			-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	504	1	32642	3	N	65					168
							72	9									
03	36642	X	32279	-0-	-4363	-0-	540	1	31678	3	N	55	175	1			48
							61	9									
04	35460	X	27442	-0-	-8018	-0-	540	1	26847	3	N	50					98
							55	9									
05	36766	X	28265	-0-	-8501	-0-	558	1	27631	3	N	69	1	8			166
							76	9									
06	35580	X	25534	-0-	-10046	-0-	540	1	24922	3	N	65	167	1	1	8	63
							72	9									
*07	36766	X	23590	-0-	-13176	-0-	558	1	22992	3	N	36	1	8			98
							40	9									

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

02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	150	1	1687	2	N	-0-					112
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	N	-0-					112
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	156	1	1694	2	N	-0-					112
05	2046	N	1734	-0-	-312	-0-	154	1	1573	2	N	6					118
							7	9									
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	163	1	1630	2	N	-0-					118
07	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	138	1	1380	2	N	-0-					118

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					64
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	2	N	-0-					64
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	2	N	-0-					64
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					64
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	42	1	421	2	N	-0-					64
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	42	1	421	2	N	-0-					64

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5					84
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	15	1			78
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					84
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	17	1			73
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					78
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5					83

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					64
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	2	43	9	Y	39	65	1			38
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	2	28	9	Y	25					63
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	60	1			25
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	Y	20					45
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					66

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					130
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					130
04	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					130
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	107	1	2374	2	N	38					168
							42	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	N	65	175	1			58
							72	9									
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	N	47					105
							52	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	109	1	2428	2	N	113					253
							124	9									
03	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	121	1	2685	2	N	114	180	1			187
							125	9									
04	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	112	1	2487	2	N	62	177	1			72
							68	9									
05	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	123	1	2731	2	N	-0-					72
06	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	110	1	2439	2	N	-0-					72
07	2945	X	2094	-0-	-851	-0-	89	1	1982	2	N	21					93
							23	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	105	1	2329	2	N	37					102
							41	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	119	1	2642	2	N	68					170
							75	9									
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	110	1	2454	2	N	27					197
							30	9									
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	2	N	-0-	179	1			18
06	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	124	1	2757	2	N	-0-					18
07	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	110	1	2441	2	N	-0-					18

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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	56	184	1			107
							62	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	58					165
							64	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	43					208
							47	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	N	3	181	1			30
							3	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-					30
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	2	N	-0-					30

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					80
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	N	-0-					80
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	152	169	1			63
							167	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					63
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	62	1	1387	2	N	53					168
							58	9									
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	60	1	1330	2	N	37					205
							41	9									
04	1710	N	1272	-0-	-438	-0-	54	1	1193	2	N	23					228
							25	9									
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	69	1	1538	2	N	5	178	1			55
							6	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	2	N	-0-					55
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	N	-0-					55

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-					137
03	620	N	170	-0-	-450	-0-	19	1	151	2	N	-0-					137
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	17	1	73	2	N	-0-					137
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	17	1	41	2	N	-0-					137
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	16	1	77	2	N	-0-					137
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	N	-0-					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	120					193
							132	9									
03	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	130	1	2893	2	N	39	177	1			55
							43	9									
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	146	1	3238	2	N	18					73
							20	9									
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	156	1	3458	2	N	110					183
							121	9									
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	147	1	3256	2	N	94					277
							103	9									
07	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	131	1	2920	2	N	79	176	1			180
							87	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
07	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

02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5			69
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19			88
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1			89
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15			104
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5			109
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	345	2	7	9	N	6			115

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	N	7			102
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	N	15			117
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1			118
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	170	2	8	9	N	7			125
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	211	2	3	9	N	3			128
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3			131

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			11
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			11
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			11
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2	N	-0-			-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2	N	-0-			-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
03	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
06	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
*07	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 X	86	-0-	-362	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-
03	465 X	175	-0-	-290	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-
04	420 X	296	-0-	-124	-0-	6	1	290	2	N	-0-			-0-
05	434 X	303	-0-	-131	-0-	6	1	297	2	N	-0-			-0-
06	390 X	316	-0-	-74	-0-	11	1	305	2	N	-0-			-0-
*07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

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

02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1153	2	224	9	N	204	184	1			211
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1114	2	227	9	N	206	360	1	1	8	56
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	830	2	212	9	N	193	181	1	1	8	67
05	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	882	2	215	9	N	195	182	1	1	8	79
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1070	2	196	9	N	178	178	1			79
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1100	2	182	9	N	165	175	1	1	8	68

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

02	0 W	1392	-0-	1392	11118	1147	2	245	9	N	223	355	1			64
03	3100 N	1386	-0-	-1714	9404	1138	2	248	9	N	225	178	1	1	8	110
04	3000 N	1151	-0-	-1849	7555	941	2	210	9	N	191	181	1			120
05	3100 N	1357	-0-	-1743	5812	1115	2	242	9	N	220	169	1	1	8	170
06	3000 N	1245	-0-	-1755	4057	1018	2	227	9	N	206	179	1			197
*07	3100 N	1178	-0-	-1922	2135	980	2	198	9	N	180	167	1			210

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

02	3084 X	1286	-0-	-1798	-0-	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	4			N	-0-					165
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1152	4	564	9	N	513	532	1	6	8	140
05	1364 X	1333	-0-	-31	-0-	995	2	338	9	N	307	350	1			97
06	1320 X	1108	-0-	-212	-0-	831	2	277	9	N	252	175	1	4	8	170
07	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	769	2	254	9	N	231	177	1	2	8	222

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	629	-0-	629	629	513	2	116	9	N	105	1	8			104
07	14B2 EXT	486	-0-	486	1115	372	2	114	9	N	104	81	1	2	8	125

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12947 PERF.12428 - 12491

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	178	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03	472 X	534	-0-	62	62	534	3	N	-0-			-0-
04	506 N	444	-0-	-62	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-

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

02	56 N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8	2	N	-0-	48
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-	48
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	2	N	-0-	48
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-	48
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	N	-0-	48
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-	48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10024	8444	-0-	-1580	-0-	8444	3			N	-0-			-0-
03	11098	8383	-0-	-2715	-0-	8383	3			N	-0-			-0-
04	10740	6121	-0-	-4619	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
05	11386	11386	-0-	-0-	-0-	11386	3			N	-0-			-0-
06	10740	8157	-0-	-2583	-0-	8157	3			N	-0-			-0-
07	9362 #	8934	-0-	-428	-0-	8934	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2766	-0-	-538	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			39
03	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			39
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			39
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			39
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			39
07	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			39

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
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			78
03	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			78
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			78
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			78
06	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			78
*07	3472 X	2088	-0-	-1384	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-			78

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	3066	-0-	-14	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			72
03	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			72
04	3300 X	3271	-0-	-29	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72
05	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-			72
06	3300 X	3257	-0-	-43	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			72
*07	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2623	-0-	-177	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2620	-0-	-350	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	1307	-0-	-1607	-0-	13	1	1294	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-			17
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			17
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			17
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			17
06	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			17
07	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			17

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	3756	X	825	-0-	-2931	-0-	8	1	817	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-			-0-
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	57	1	5744	2	Y	-0-			-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	13			13
							14	9							
07	3813	X	2041	-0-	-1772	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			13

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

02	4592	X	4239	-0-	-353	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			52
03	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			52
04	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-			52
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			52
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	53	1	5332	2	Y	-0-			52
*07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

02	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			112
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-			112
04	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			112
05	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			112
06	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-			112
07	3534	X	3118	-0-	-416	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-			22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			22
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			22
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			22
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			22
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-			92
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			92
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			92
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			92
06	4110	X	4066	-0-	-44	-0-	40	1	4026	2	Y	-0-			92
07	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			92

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			52
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			52
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			52
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			52
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			52

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

02	2296	X	1783	-0-	-513	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			18
03	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			18
04	2430	X	1776	-0-	-654	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			18
05	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-			18
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-			18
07	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			52
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			52
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	22	1	2243	3	Y	9			61
							10	9							
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			61
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-			61
*07	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-			61

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-	60	1	-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

02	4088	X	3106	-0-	-982	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			16
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			16
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-			16
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	56			72
							62	9							
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			72
07	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			72

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					20
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					20
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					20
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					20
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					19
03	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					19
04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					19
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					19
06	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					19
07	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					58
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					58
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					58
05	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					58
06	2610	N	2407	-0-	-203	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-					58
07	2728	N	2618	-0-	-110	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	2576	X	1913	-0-	-663	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					3
03	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					3
04	2760	X	1938	-0-	-822	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					3
05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-					3
06	2160	X	1730	-0-	-430	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-					3
07	2108	X	1466	-0-	-642	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	Y	-0-					10
03	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					10
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					10
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					10
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					10
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

02	2660	X	95	-0-	-2565	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					30
03	2914	X	233	-0-	-2681	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					30
04	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-					30
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					30
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					30
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-					30

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	534	-0-	-576	-0-	5	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	167	-0-	-360	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

02	3416	X	2987	-0-	-429	-0-	30	1	2956	2	Y	1	197	1			37
							1	9									
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					37
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					37
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					37
06	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					37
07	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-					37

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

02	4228	X	4150	-0-	-78	-0-	41	1	4109	2	Y	-0-					67
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					67
04	4680	X	4059	-0-	-621	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					67
*05	4836	X	3964	-0-	-872	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-	57	1			10
06	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					10
07	4588	X	3793	-0-	-795	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-					10

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

02	4032	X	3956	-0-	-76	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-					27
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-					27
06	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-					27
07	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-					27

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					100
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					100
04	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					100
05	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					100
06	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					100
*07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					100

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-					3

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	490	-0-	-630	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					18
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					18
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					18
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					18
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	-0-					18
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-					18

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
02	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-					130
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					130
04	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					130
*05	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					130
*06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					130
*07	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					130

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					12
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-					12
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-					12
06	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					12
07	4309	X	3599	-0-	-710	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					-0-
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	6	1	632	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					17
03	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					17
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-					17
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					17
06	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	28	1	2834	2	Y	-0-					17
07	3844	X	2972	-0-	-872	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1061	-0-	-479	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1210	-0-	-620	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	612	-0-	-2804	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					23
03	3596	X	709	-0-	-2887	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					23
04	3480	X	614	-0-	-2866	-0-	6	1	608	2	Y	-0-					23
05	2015	X	793	-0-	-1222	-0-	8	1	785	2	Y	-0-					23
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					23
*07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

02	2492	X	2355	-0-	-137	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1298	-0-	-1337	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2082	-0-	-468	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					33
04	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					33
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-					33
06	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					33
07	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

02	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	27	1	2687	2	Y	-0-					10
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					10
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	84	1	8352	2	Y	-0-			-0-
03	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-			-0-
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	91	1	9050	2	Y	-0-			-0-
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	93	1	9289	2	Y	-0-			-0-
06	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	91	1	9066	2	Y	-0-			-0-
*07	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	93	1	9307	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

02	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1350 X	292	-0-	-1058	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
07	1364 X	428	-0-	-936	-0-	4	1	424	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4886	-0-	-167	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4663	-0-	-227	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			-0-
06	4740 X	2227	-0-	-2513	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	2066	-0-	-2832	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

02	3304 X	1905	-0-	-1399	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-			17
03	3658 X	624	-0-	-3034	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			17
04	3540 X	88	-0-	-3452	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			17
05	3658 X	224	-0-	-3434	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			17
06	3150 X	1773	-0-	-1377	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-			17
07	2108 X	961	-0-	-1147	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	3024 X	3001	-0-	-23	-0-	30	1	2971	2	Y	-0-			18
03	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			18
04	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			18
05	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			18
06	3210 X	3197	-0-	-13	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			18
07	3317 X	2081	-0-	-1236	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

02	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	126	1	12646	2	Y	-0-			114
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	130	1	13029	2	Y	-0-			114
04	11250 X	11151	-0-	-99	-0-	110	1	11041	2	Y	-0-			114
05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	121	1	12148	2	Y	-0-			114
06	11730 X	11467	-0-	-263	-0-	114	1	11353	2	Y	-0-			114
07	12121 X	12085	-0-	-36	-0-	120	1	11965	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	4732	-0-	-672	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
03	5921 X	5685	-0-	-236	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-
04	5730 X	5337	-0-	-393	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-			-0-
05	5797 X	160	-0-	-5637	-0-	2	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	5490 X	21	-0-	-5469	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
07	5673 X	7	-0-	-5666	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	2324 X	2246	-0-	-78	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			37
03	2573 X	2478	-0-	-95	-0-	25	1	2452	2	Y	1			38
						1	9							
04	2490 X	2483	-0-	-7	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			38
05	2542 X	1836	-0-	-706	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-			38
06	2400 X	2066	-0-	-334	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			38
07	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-			38

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	1596 X	1365	-0-	-231	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1223	-0-	-854	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	2010 X	1076	-0-	-934	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1394	-0-	-683	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			-0-
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			-0-
*07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

02	700 X	337	-0-	-363	-0-	3	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	713 X	472	-0-	-241	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	690 X	278	-0-	-412	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	527 X	366	-0-	-161	-0-	4	1	362	2	Y	-0-			-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-			-0-
07	465 X	357	-0-	-108	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

02	2016 N	1775	-0-	-241	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			27
03	2201 N	2007	-0-	-194	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			27
04	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			27
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			27
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			27
*07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-			27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

02	2828 X	2726	-0-	-102	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2906	-0-	-124	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2781	-0-	-319	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2960	-0-	-47	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	8	1	798	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					27
03	2852	N	2196	-0-	-656	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					27
04	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					27
05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					27
06	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					27
07	2759	N	1901	-0-	-858	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					54
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					54
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					54
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-					54
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-					54
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

02	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					18
03	2883	X	2038	-0-	-845	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-					18
04	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					18
05	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	20	1	1978	2	Y	-0-					18
06	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					18
07	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	19	1	1921	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2734	-0-	-290	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2508	-0-	-612	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-			-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-			-0-
*07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

02	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			1
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			1
04	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			1
05	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-			1
06	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	24	1	2384	2	Y	-0-			1
07	2666 X	2049	-0-	-617	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-			1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			27
03	3317 X	2403	-0-	-914	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			27
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			27
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2748	2	Y	-0-			27
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			27
*07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

02	6468 X	6301	-0-	-167	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-			-0-
03	6913 X	6848	-0-	-65	-0-	68	1	6780	2	Y	-0-			-0-
04	6690 X	6026	-0-	-664	-0-	60	1	5966	2	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6699	-0-	-276	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-			-0-
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	68	1	6837	2	Y	-0-			-0-
07	6975 X	6679	-0-	-296	-0-	66	1	6613	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

02	2744 X	2530	-0-	-214	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			28
03	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			28
04	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-			28
05	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			28
06	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			28
07	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-			28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

02	2464 N	519	-0-	-1945	-0-	5	1	514	2	Y	-0-			53
03	2697 N	1414	-0-	-1283	-0-	14	1	1400	2	Y	-0-			53
04	2010 N	724	-0-	-1286	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			53
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			53
06	1380 N	618	-0-	-762	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			53
*07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

02	4732 X	4562	-0-	-170	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-			33
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			33
04	5010 X	4556	-0-	-454	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			33
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-			33
06	4890 X	4402	-0-	-488	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			33
07	5053 X	4522	-0-	-531	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-			33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					15
03	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					15
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					15
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					15
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					15
07	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

02	2772	X	310	-0-	-2462	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					1
03	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-					1
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					1
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					1
07	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

02	3192	X	3061	-0-	-131	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-					-0-
*07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					11
03	4092	X	2506	-0-	-1586	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3365	-0-	-882	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					11
06	4110	X	3161	-0-	-949	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-					11
*07	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					33
03	1829	N	623	-0-	-1206	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					33
04	1740	N	560	-0-	-1180	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					33
05	1550	N	662	-0-	-888	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					33
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					33
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					2
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					2
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

02	588	N	516	-0-	-72	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					23
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					23
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					23
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					23
06	450	N	69	-0-	-381	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					23
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			27
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			27
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-			27
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			27
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	2	Y	-0-			27
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

02	3836 X	3740	-0-	-96	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3437	-0-	-686	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2025	-0-	-1875	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	1977	-0-	-2177	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	2490	-0-	-1530	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			-0-
*07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	58	1	5849	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	962	-0-	-418	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	11	1	1097	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			-0-
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3532	-0-	-529	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3371	-0-	-559	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	3292	-0-	-769	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-			-0-
05	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	21	1	2123	2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

02	308 N	293	-0-	-15	-0-	3	1	290	2	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	3	1	337	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	2	1	204	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

02	2492 X	1618	-0-	-874	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			18
03	2759 X	1902	-0-	-857	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			18
04	2670 X	2122	-0-	-548	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			18
05	2294 X	2013	-0-	-281	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			18
06	2220 X	1341	-0-	-879	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-			18
07	2201 X	999	-0-	-1202	-0-	10	1	989	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2189	-0-	-1003	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3134	-0-	-400	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3048	-0-	-192	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2574	-0-	-456	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2898	-0-	-264	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			11
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			11
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			11
05	3968 X	2744	-0-	-1224	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11
06	3840 X	2632	-0-	-1208	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			11
*07	3968 X	3078	-0-	-890	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			7
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	18	1	1778	2	Y	-0-			7
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-			7
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			7
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-			7
07	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3343	-0-	-527	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3366	-0-	-633	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

02	3024 X	2820	-0-	-204	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-			-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-			19
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			19
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-			19
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	61	1	6082	2	Y	-0-			19
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	59	1	5941	2	Y	-0-			19
*07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1271	X	999	-0-	-272	-0-	10	1	989	2	N	-0-	57	1			20
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-					20
12	1364	X	969	-0-	-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-					20
01	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					20
02	1372	X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-					20
03	1519	X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-					20
04	1470	X	902	-0-	-568	-0-	9	1	893	2	N	-0-					20
05	1178	X	975	-0-	-203	-0-	10	1	965	2	N	-0-					20
06	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	10	1	1006	2	N	-0-					20
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					85
03	2852	X	2071	-0-	-781	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					85
04	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	10	1	1049	2	Y	-0-					85
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					85
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					85
*07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-					85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	505	-0-	-485	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

02	3668	X	3503	-0-	-165	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-					23
03	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					23
04	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					23
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					23
06	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					23
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					23

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-					10
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1226	2	Y	-0-					10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					10
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-					10
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-					10
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-					2
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	105	1	10513	2	Y	-0-					2
04	11190	X	9318	-0-	-1872	-0-	92	1	9226	2	Y	-0-					2
05	11563	X	10846	-0-	-717	-0-	107	1	10739	2	Y	-0-					2
06	11190	X	8463	-0-	-2727	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-					2
07	10788	X	10223	-0-	-565	-0-	101	1	10122	2	Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3904	-0-	-72	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			6
03	4402 X	4317	-0-	-85	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			6
04	4200 X	1928	-0-	-2272	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			6
05	4340 X	3773	-0-	-567	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			6
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4773	2	Y	-0-			6
07	4309 X	4043	-0-	-266	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-			6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

02	1876 X	1656	-0-	-220	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			15
03	2077 X	1956	-0-	-121	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-			15
04	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			15
05	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			15
06	1890 X	1797	-0-	-93	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			15
*07	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-			25
03	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			25
04	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			25
05	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			25
06	2490 N	2440	-0-	-50	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			25
07	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

02	3332 X	3183	-0-	-149	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			49
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			49
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			49
05	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			49
06	3690 X	3482	-0-	-208	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			49
07	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

02	4060 X	3737	-0-	-323	-0-	36	1	3640	2	Y	55			99
						61	9							
03	4278 X	2949	-0-	-1329	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			99
04	3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-			99
05	4123 X	1782	-0-	-2341	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-			99
06	3990 X	1629	-0-	-2361	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-			99
07	4123 X	1812	-0-	-2311	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			99

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

02	7056 X	6965	-0-	-91	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-			13
03	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			13
04	7380 X	7107	-0-	-273	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-			13
05	7719 X	6871	-0-	-848	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-			13
06	7470 X	6304	-0-	-1166	-0-	62	1	6242	2	Y	-0-			13
07	7719 X	6250	-0-	-1469	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	776	-0-	-652	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			54
03	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			54
04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			54
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-			54
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	65	1	6479	2	Y	-0-			54
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

02	2464	X	660	-0-	-1804	-0-	7	1	653	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	1550	-0-	-1178	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-			-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			-0-
06	5340	X	4728	-0-	-612	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			-0-
07	5487	X	2468	-0-	-3019	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

02	6776	X	6071	-0-	-705	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			28
03	7223	X	6561	-0-	-662	-0-	65	1	6496	2	Y	-0-			28
04	6990	X	6384	-0-	-606	-0-	63	1	6321	2	Y	-0-			28
05	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-			28
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	73	1	7285	2	Y	-0-			28
*07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			15
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			15
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	-0-			15
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-			15
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			15
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7000 X	5822	-0-	-1178	-0-	58	1	5760	2	Y	4			17
						4	9							
03	7657 X	5347	-0-	-2310	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-			17
04	7290 X	1591	-0-	-5699	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			17
05	7502 X	136	-0-	-7366	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			17
06	6240 X	4163	-0-	-2077	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			17
*07	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	81	1	8100	2	Y	-0-			17

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			2
03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			2
04	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			2
05	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			2
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-			2
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

02	1876 N	1819	-0-	-57	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-			42
03	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			42
04	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	19	1	1903	2	Y	-0-			42
05	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			42
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			42
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			-0-
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	3235	-0-	-1012	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
06	4110 X	3052	-0-	-1058	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	2776	-0-	-1471	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

02	3584 X	1643	-0-	-1941	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-			15
03	3968 X	3108	-0-	-860	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			15
04	3780 X	3576	-0-	-204	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			15
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			15
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-			15
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

02	3836 X	3691	-0-	-145	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			24
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			24
04	4050 X	3568	-0-	-482	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			24
05	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			24
06	4020 X	3816	-0-	-204	-0-	38	1	3778	2	Y	-0-			24
07	4092 X	3842	-0-	-250	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	5404	X	5005	-0-	-399	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-					7
03	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					7
04	5790	X	5220	-0-	-570	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					7
05	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-					7
06	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-					7
07	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-					7

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

02	1876	N	1836	-0-	-40	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					152
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					152
04	2010	N	1403	-0-	-607	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					152
05	2046	N	1496	-0-	-550	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					152
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					152
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-					152

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1941	-0-	-1809	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1209	-0-	-2666	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					2
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

02	2016	X	1885	-0-	-131	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					40
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	Y	-0-					40
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					40
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					40
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-					40
*07	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					5
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					5
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-					5
05	6076	X	5135	-0-	-941	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-					5
06	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-					5
07	6076	X	3681	-0-	-2395	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

02	5796	X	4812	-0-	-984	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4754	-0-	-1260	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	49	1	4910	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	56	1	5572	2	Y	-0-					-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	54	1	5428	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-					12
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-					12
04	4890	X	3982	-0-	-908	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-					12
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-					12
06	4860	X	3666	-0-	-1194	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-					12
07	5022	X	3606	-0-	-1416	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7158	-0-	-158	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	73	1	7302	2	Y	-0-					-0-
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	76	1	7611	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6896	-0-	-34	-0-	68	1	6828	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	74	1	7410	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

02	4368	X	3885	-0-	-483	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					27
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	10	1	997	2	Y	-0-					27
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					27
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-					27
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	Y	-0-					27
07	1953	N	719	-0-	-1234	-0-	7	1	712	2	Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

02	3556	X	3274	-0-	-282	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			61
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			61
04	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			61
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-			61
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			61
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	78	1	7779	2	Y	-0-			8
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-			8
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	Y	-0-			8
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	97	1	9689	2	Y	-0-			8
06	8250	X	7602	-0-	-648	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-			8
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	79	1	7949	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-			36
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			36
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			36
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			36
06	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-			36
07	2604	X	1217	-0-	-1387	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-			8
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-			8
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			8
05	6448	X	3547	-0-	-2901	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			8
06	8190	X	2466	-0-	-5724	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			8
07	8463	X	1814	-0-	-6649	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			-0-
03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-			-0-
04	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	7155	-0-	-688	-0-	71	1	7084	2	Y	-0-			-0-
06	7590	X	7187	-0-	-403	-0-	71	1	7116	2	Y	-0-			-0-
*07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	77	1	7688	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	199	-0-	-297	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	4	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-			-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

02	308	N	30	-0-	-278	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	496	N	53	-0-	-443	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	N	-0-					-0-
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	7	1	687	2	N	-0-					-0-
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	6	1	648	2	N	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	6	1	609	2	N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	Y	-0-					63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					63
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-					63
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-					63
06	1950	N	802	-0-	-1148	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					63
07	2201	N	422	-0-	-1779	-0-	4	1	418	2	Y	-0-					63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

02	4732	X	4226	-0-	-506	-0-	42	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	41	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	51	1	5093	2	N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	52	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3740	-0-	-1270	-0-	37	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	47	1	4736	2	N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

02	3584	X	2847	-0-	-737	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3005	-0-	-535	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					25
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					25
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	7	1	680	2	Y	-0-					25
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	7	1	696	2	Y	-0-					25
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					25
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	6	1	573	2	Y	-0-					25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

02	952	N	859	-0-	-93	-0-	9	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4129	-0-	1029	1029	41	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	1140	31	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2190	-0-	-910	230	22	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	1993	X	1763	-0-	-230	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	63	1	6275	2	Y	-0-			23
03	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			23
04	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			23
05	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-			23
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	75	1	7541	2	Y	-0-			23
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	73	1	7254	2	Y	-0-			23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4074	-0-	-14	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-			2
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			2
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-			2
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-			2
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-			2
07	4619	X	4021	-0-	-598	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-			2

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-			-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-			3
03	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			3
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			3
05	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-			3
06	3990	X	3341	-0-	-649	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-			3
07	4123	X	3529	-0-	-594	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4099	-0-	-1305	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-			-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-			-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-			-0-
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
*07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3278	-0-	-334	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-			40
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			40
04	3870	X	1702	-0-	-2168	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			40
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			40
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-			40
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	4570	-0-	-218	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-			20
03	5270 X	5137	-0-	-133	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-			20
04	5100 X	4385	-0-	-715	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-			20
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			20
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-			20
*07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

02	3052 X	3025	-0-	-27	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3197	-0-	-151	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

02	5656 X	5545	-0-	-111	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-			-0-
03	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	3877	-0-	-2183	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			-0-
05	6138 X	5136	-0-	-1002	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-			-0-
06	5940 X	5331	-0-	-609	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			-0-
07	6138 X	5333	-0-	-805	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

02	3696 X	2673	-0-	-1023	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-			72
03	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-			72
04	3420 X	3206	-0-	-214	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			72
05	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			72
06	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-			72
07	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

02	280 N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	298	-0-	-302	-0-	3	1	295	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	2	1	246	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

02	7196 X	6658	-0-	-538	-0-	66	1	6592	2	Y	-0-			-0-
03	7471 X	7439	-0-	-32	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-			-0-
04	7230 X	6990	-0-	-240	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-			-0-
05	7471 X	7141	-0-	-330	-0-	71	1	7070	2	Y	-0-			-0-
06	7230 X	6318	-0-	-912	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-			-0-
07	7440 X	7047	-0-	-393	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

02	3276 X	2901	-0-	-375	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	817	-0-	-2783	-0-	8	1	809	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	818	-0-	-2902	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	783	-0-	-2337	-0-	8	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	854	-0-	-2370	-0-	8	1	846	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-			33
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-			33
04	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-			33
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			33
06	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	32	1	3231	2	Y	12			45
							13	9							
07	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

02	560	N	403	-0-	-157	-0-	4	1	399	2	Y	-0-			10
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	684	2	Y	-0-			10
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	10	1	959	2	Y	-0-			10
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			10
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	-0-			10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	135	-0-	-1322	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

02	7616	X	7469	-0-	-147	-0-	74	1	7395	2	Y	-0-			28
03	8432	X	2162	-0-	-6270	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			28
04	8160	X	4731	-0-	-3429	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			28
05	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	78	1	7809	2	Y	-0-			28
06	8040	X	7624	-0-	-416	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-			28
07	8277	X	7828	-0-	-449	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-			28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			13
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			13
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			13
05	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			13
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			13
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-			13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

02	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			13
03	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			13
04	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			13
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			13
06	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			13
07	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1784	-0-	-148	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1689	-0-	-231	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3310	-0-	-1562	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					145
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-					145
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	57	1	5665	2	Y	-0-					145
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-					145
06	5820	X	5454	-0-	-366	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-					145
07	6014	X	5405	-0-	-609	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-					145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4112	-0-	-1348	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-					7
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-					7
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-					7
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-					7
06	6300	X	4308	-0-	-1992	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					7
07	6510	X	743	-0-	-5767	-0-	7	1	736	2	Y	-0-					7

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1134	-0-	-1022	-0-	11	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	575	-0-	-1735	-0-	6	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	785	-0-	-1435	-0-	8	1	777	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	10	1	1004	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4928 X	4755	-0-	-173	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			20
03	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-			20
04	6030 X	5138	-0-	-892	-0-	50	1	5027	2	Y	55			75
						61	9							
05	6231 X	5331	-0-	-900	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			75
06	6030 X	5078	-0-	-952	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			75
07	5332 X	5224	-0-	-108	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			75

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

02	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	86	1	8581	2	Y	-0-			-0-
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-			-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	87	1	8729	2	Y	-0-			-0-
05	9486 X	8968	-0-	-518	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-			-0-
06	9180 X	6951	-0-	-2229	-0-	69	1	6882	2	Y	-0-			-0-
07	9486 X	8720	-0-	-766	-0-	86	1	8634	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

02	3276 X	3185	-0-	-91	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3306	-0-	-259	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
*07	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

02	2828 X	2605	-0-	-223	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			-0-
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	2	N	-0-			5
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	N	-0-			5
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	47	1	4670	2	N	-0-			5
05	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			5
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	48	1	4801	2	N	-0-			5
07	4867 X	4759	-0-	-108	-0-	47	1	4712	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

02	1232 N	1174	-0-	-58	-0-	12	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	13	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	12	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	11	1	1096	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			12
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	71	1	7086	2	Y	-0-			12
04	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	70	1	7008	2	Y	-0-			12
05	7502	X	7083	-0-	-419	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-			12
06	7260	X	6652	-0-	-608	-0-	66	1	6586	2	Y	-0-			12
*07	7316	X	4981	-0-	-2335	-0-	49	1	4932	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-			-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-			-0-
*07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	29	1	2890	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

02	3080	X	3068	-0-	-12	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-			28
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			28
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-			28
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-			28
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			28
07	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

02	2604	X	1069	-0-	-1535	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-			5
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-			5
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-			5
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-			5
06	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-			5
*07	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			5

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	2	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	893	-0-	-397	-0-	9	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-			-0-
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-			5
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-			5
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-			5
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			5
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			5
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	7448	X	6686	-0-	-762	-0-	66	1	6617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8091	X	6802	-0-	-1289	-0-	67	1	6733	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	76	1	7646	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8164	-0-	-175	-0-	81	1	8077	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

02	2380	X	2194	-0-	-186	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					5
03	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					5
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					5
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					5
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					5
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	588	-0-	-280	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	312	-0-	-528	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

02	3780	X	2620	-0-	-1160	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					17
03	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					17
04	3750	X	1352	-0-	-2398	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					17
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-					17
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-					17
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

02	5768	X	5408	-0-	-360	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					27
04	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					27
05	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	59	1	5899	2	Y	-0-					27
06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-					27
*07	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-					18
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-					18
04	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-					18
05	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
06	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	28	1	2803	2	Y	-0-					18
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	3126	-0-	-290	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	3111	-0-	-249	-0-	31	1	3080	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-			15
03	1147 X	821	-0-	-326	-0-	8	1	813	2	N	-0-			15
04	1110 X	849	-0-	-261	-0-	8	1	841	2	N	-0-			15
05	1271 X	549	-0-	-722	-0-	5	1	544	2	N	-0-			15
06	1230 X	455	-0-	-775	-0-	5	1	450	2	N	-0-			15
07	1271 X	180	-0-	-1091	-0-	2	1	178	2	N	-0-			15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

02	4116 X	3688	-0-	-428	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			20
03	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			20
04	4320 X	4022	-0-	-298	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			20
05	4402 X	4068	-0-	-334	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			20
*06	4140 X	3958	-0-	-182	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-			20
*07	4154 X	4086	-0-	-68	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-			20

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

02	1848 N	1840	-0-	-8	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			8
03	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-			8
04	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			8
05	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-			8
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-			8
07	1953 N	1229	-0-	-724	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-			8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-			145
03	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-			145
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			145
05	2418 N	954	-0-	-1464	-0-	9	1	945	2	Y	-0-			145
06	1740 N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			Y	-0-			145
*07	2418 N	2063	-0-	-355	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-			145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-			-0-
*07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

02	8988 X	8256	-0-	-732	-0-	82	1	8174	2	Y	-0-			-0-
03	9641 X	8888	-0-	-753	-0-	88	1	8800	2	Y	-0-			-0-
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	Y	-0-			-0-
05	9145 X	8903	-0-	-242	-0-	88	1	8815	2	Y	-0-			-0-
06	8850 X	8503	-0-	-347	-0-	84	1	8419	2	Y	-0-			-0-
07	9176 X	9048	-0-	-128	-0-	90	1	8958	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					10
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					10
04	2280	N	1876	-0-	-404	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					10
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					10
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-					10
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-					10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-					2
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2515	-0-	-815	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-					2
05	3596	X	2075	-0-	-1521	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					2
06	3630	X	2384	-0-	-1246	-0-	24	1	2360	2	Y	-0-					2
07	3751	X	2733	-0-	-1018	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-					2

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					5
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	24	1	2367	2	Y	18					23
							20	9									
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	23	1	2296	2	Y	5					28
							6	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	2	Y	1					29
							1	9									
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	23	1	2281	2	Y	1					30
							1	9									
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	23	1	2296	2	Y	5					35
							6	9									

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					13
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					13
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					13
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-					13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	23	1	2299	2	N	-0-					26
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	N	-0-					26
04	2340	X	2174	-0-	-166	-0-	22	1	2152	2	N	-0-					26
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	N	-0-					26
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	N	-0-					26
07	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	24	1	2384	2	N	-0-					26

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

*10	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	59	1	5916	2	Y	-0-	71	1			-0-
11	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5670	X	4944	-0-	-726	-0-	49	1	4895	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4729	-0-	-1130	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3228	-0-	-216	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					32
03	3658 X	3309	-0-	-349	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-					32
04	3570 X	3425	-0-	-145	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-					32
05	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					32
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					32
07	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-					32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

02	4564 X	4447	-0-	-117	-0-	133	1	4314	2	Y	-0-					9
03	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	147	1	4581	2	Y	-0-					9
04	4890 X	4760	-0-	-130	-0-	143	1	4617	2	Y	-0-					9
05	4960 X	4831	-0-	-129	-0-	140	1	4691	2	Y	-0-					9
06	4770 X	4423	-0-	-347	-0-	133	1	4290	2	Y	-0-					9
*07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	152	1	4826	2	Y	-0-					9

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	29	1	2905	2	Y	1					41
						1	9									
03	3968 X	1483	-0-	-2485	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					41
04	3840 X	1397	-0-	-2443	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					41
05	3534 X	1444	-0-	-2090	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-					41
06	3150 X	1468	-0-	-1682	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					41
07	3255 X	1359	-0-	-1896	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					41

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	88	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4443	85	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	10055 X	5612	-0-	-4443	-0-	238	1	5374	2	Y	-0-					-0-
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	226	1	5411	2	Y	-0-					-0-
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	Y	6					6
						7	9									
07	5053 X	1626	-0-	-3427	-0-	72	1	1553	2	Y	1	4	1			3
						1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	104	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	5668	118	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	8490 X	2822	-0-	-5668	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2246	-0-	-694	-0-	93	1	2146	2	Y	6					6
						7	9									
07	3038 X	2486	-0-	-552	-0-	110	1	2375	2	Y	1	3	1			4
						1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	99	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5106	101	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	7341	X	2235	-0-	-5106	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	91	1	2082	2	Y	7					7
							8	9									
07	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	112	1	2425	2	Y	22	16	1			13
							24	9									

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
02	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	72	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1875	-0-	1875	3702	73	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	7729	X	4027	-0-	-3702	-0-	171	1	3856	2	Y	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	166	1	3968	2	Y	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1	3394	2	Y	5					5
							6	9									
07	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	158	1	3417	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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
02	DLQ G-10		2447	-0-	2447	2447	96	1	2351	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2443	-0-	2443	4890	95	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	8047	X	3157	-0-	-4890	-0-	134	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	115	1	2748	2	Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	143	1	3283	2	Y	-0-					-0-
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	149	1	3220	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1902	-0-	1902	1902	75	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		836	-0-	836	2738	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	55	-0-	-845	1893	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1377	-0-	-1723	170	55	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2964	-0-	-36	134	123	1	2834	2	Y	6					6
							7	9									
*07	3100	N	3220	-0-	120	254	142	1	3077	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

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
02	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	178	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	7297	107	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1167	-0-	267	7564	50	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	9026	X	1462	-0-	-7564	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	998	2	Y	5					5
							6	9									
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	140	1	3019	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

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
02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	66	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1457	-0-	1457	3147	57	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	3980	X	833	-0-	-3147	-0-	35	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	567	-0-	-1323	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	613	-0-	-1247	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	73	1	1787	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2071	-0-	2071	3931	81	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2003	-0-	803	4734	85	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2063	-0-	-1037	3697	83	1	1980	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1949	-0-	-1051	2646	81	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2094	-0-	-1006	1640	93	1	2001	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	1679	66	1	1613	2	Y	-0-					126
03	DLQ G-10	1314	-0-	1314	2993	51	1	1263	2	Y	-0-	126	1			-0-
04	3805 X	812	-0-	-2993	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	1319	-0-	-1771	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1860 X	1854	-0-	-6	-0-	82	1	1772	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	180	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4171	-0-	4171	8750	162	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3287	-0-	3287	12037	140	1	3147	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4677	-0-	4677	16714	188	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4806	-0-	4806	21520	200	1	4606	2	Y	-0-					-0-
*07	26594 X	5074	-0-	-21520	-0-	225	1	4849	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	166	1	4057	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4767	-0-	4767	8990	186	1	4581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4620	-0-	4620	13610	196	1	4424	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4961	-0-	4961	18571	199	1	4762	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4650	-0-	4650	23221	194	1	4456	2	Y	-0-					-0-
*07	28015 X	4794	-0-	-23221	-0-	212	1	4582	2	Y	-0-					-0-

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
02	2156 X	1239	-0-	-917	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	1448	-0-	-939	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	1643 X	1564	-0-	-79	-0-	63	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	1383	-0-	-27	-0-	58	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	1604	-0-	-2054	-0-	71	1	1533	2	N	-0-					-0-

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
02	2156 X	1652	-0-	-504	-0-	65	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	80	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	92	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	106	1	2539	2	N	-0-					-0-
06	1980 X	1222	-0-	-758	-0-	51	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	2232 X	1198	-0-	-1034	-0-	53	1	1145	2	N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	200	1	4892	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5313	-0-	5313	10405	207	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5497	-0-	5497	15902	233	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5792	-0-	5792	21694	232	1	5560	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5641	-0-	5641	27335	235	1	5406	2	Y	-0-					-0-
*07	33340 X	6005	-0-	-27335	-0-	266	1	5739	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	786	-0-	786	786	31	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	725	-0-	725	1511	28	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	774	-0-	-126	1385	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	2992 N	1607	-0-	-1385	-0-	64	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	2	Y	5					5
						6	9									
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	2	Y	14	10	1			9
						15	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

02	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	88	1	2140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	4324	82	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	6862 X	2538	-0-	-4324	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-					-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2330	2	Y	-0-					-0-
07	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	111	1	2388	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	105	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5512	110	1	2727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7964	104	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2211	-0-	2211	10175	89	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2379	-0-	2379	12554	99	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*07	14933 X	2379	-0-	-12554	-0-	105	1	2274	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	134	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3477	-0-	3477	6883	135	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	10676 X	3793	-0-	-6883	-0-	161	1	3632	2	Y	-0-					-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	9	-0-	-3651	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	162	1	3509	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

02	DLQ G-10	2658	-0-	2658	2658	104	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2978	-0-	2978	5636	114	1	2818	2	Y	42	14	1			28
						46	9									
04	8628 X	2992	-0-	-5636	-0-	124	1	2804	2	Y	58	39	1			47
						64	9									
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	119	1	2858	2	Y	19	36	1			30
						21	9									
06	2850 X	2694	-0-	-156	-0-	112	1	2576	2	Y	5					35
						6	9									
07	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	121	1	2604	2	Y	14	26	1			23
						15	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

02	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	50	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3068	70	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1593	-0-	693	3761	68	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1420	-0-	-1680	2081	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1435	-0-	-1565	516	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*07	2270 N	1754	-0-	-516	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	108	1	2644	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3021	-0-	3021	5773	118	1	2903	2	Y	-0-			-0-
04	8770 X	2997	-0-	-5773	-0-	127	1	2870	2	Y	-0-			-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	119	1	2855	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	118	1	2722	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2963	-0-	-137	-0-	131	1	2832	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	DLQ G-10	3277	-0-	3277	3277	129	1	3148	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3399	-0-	3399	6676	132	1	3267	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2851	-0-	2851	9527	121	1	2730	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4133	-0-	4133	13660	166	1	3967	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3583	-0-	3583	17243	149	1	3434	2	Y	-0-			-0-
*07	20967 X	3724	-0-	-17243	-0-	165	1	3559	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

02	2856 X	1452	-0-	-1404	-0-	57	1	1395	2	N	-0-			35
03	3069 X	1442	-0-	-1627	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			35
04	2880 X	1844	-0-	-1036	-0-	78	1	1766	2	N	-0-			35
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	2	N	50			85
						55	9							
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	110	1	2523	2	N	-0-			85
*07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	2	N	-0-			85

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

02	DLQ G-10	626	-0-	626	626	25	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	749	-0-	749	1375	29	1	720	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1985	26	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	663	-0-	663	2648	27	1	636	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	605	-0-	605	3253	25	1	580	2	Y	-0-			-0-
*07	3000 N	626	-0-	-2374	879	28	1	598	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

02	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	55	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2844	56	1	1392	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	389	-0-	-811	2033	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
05	2884 N	851	-0-	-2033	-0-	34	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	469	-0-	-941	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	89	1	2188	2	N	-0-			211
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	2	N	-0-			211
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	N	22	192	1	41
						24	9							
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	103	1	2459	2	N	-0-			41
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	102	1	2353	2	N	-0-			41
07	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	112	1	2414	2	N	-0-			41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3710	75	1	1846	2	Y	31	10	1			21
						34	9									
04	5220 X	1510	-0-	-3710	-0-	62	1	1398	2	Y	45	30	1			36
						50	9									
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	Y	13	27	1			22
						14	9									
06	3090 X	1987	-0-	-1103	-0-	83	1	1900	2	Y	4					26
						4	9									
*07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2542	2	Y	13	20	1			19
						14	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

02	3248 X	3025	-0-	-223	-0-	119	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	122	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3132	-0-	-558	-0-	133	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3412	-0-	-401	-0-	137	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3122	-0-	-568	-0-	130	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	148	1	3199	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

02	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	126	1	3079	2	N	-0-					164
03	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	136	1	3365	2	N	69	191	1			42
						76	9									
04	3570 X	3301	-0-	-269	-0-	140	1	3161	2	N	-0-					42
05	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	138	1	3297	2	N	-0-					42
06	3480 X	3326	-0-	-154	-0-	139	1	3187	2	N	-0-					42
07	3565 X	3038	-0-	-527	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					42

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	5656 X	4596	-0-	-1060	-0-	181	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	204	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4441	-0-	-419	-0-	189	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	5084 X	3438	-0-	-1646	-0-	138	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	5070 X	3664	-0-	-1406	-0-	153	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	5239 X	4289	-0-	-950	-0-	190	1	4099	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	236	1	5781	2	N	-0-					20
03	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	224	1	5535	2	N	-0-					20
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	190	1	4273	2	N	-0-					20
05	6665 X	4571	-0-	-2094	-0-	183	1	4388	2	N	-0-					20
06	6450 X	4114	-0-	-2336	-0-	172	1	3942	2	N	-0-					20
07	6665 X	4208	-0-	-2457	-0-	186	1	4022	2	N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					12
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	288	1	7112	2	N	82					94
						90	9									
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199	1	4489	2	N	-0-					94
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4221	2	N	-0-					94
06	7050 X	3875	-0-	-3175	-0-	161	1	3692	2	N	20					114
						22	9									
07	7285 X	1841	-0-	-5444	-0-	81	1	1760	2	N	-0-					114

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

02	4004 X	3890	-0-	-114	-0-	153	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	166	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	4123	-0-	-107	-0-	175	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	168	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	4105	-0-	-65	-0-	171	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	4224	-0-	-85	-0-	187	1	4037	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

02	3976 X	3666	-0-	-310	-0-	142	1	3463	2	N	55					82
						61	9									
03	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					82
04	4260 X	2795	-0-	-1465	-0-	119	1	2676	2	N	-0-					82
05	4185 X	1875	-0-	-2310	-0-	75	1	1800	2	N	-0-					82
06	3930 X	2371	-0-	-1559	-0-	99	1	2272	2	N	-0-					82
07	4061 X	3430	-0-	-631	-0-	152	1	3278	2	N	-0-					82

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	216	1	5293	2	N	-0-					-0-
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	231	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	166	1	3743	2	N	50	23	1			27
						55	9									
05	6107 X	3782	-0-	-2325	-0-	151	1	3613	2	N	16	23	1			20
						18	9									
06	5910 X	3489	-0-	-2421	-0-	145	1	3340	2	N	4					24
						4	9									
07	6107 X	2660	-0-	-3447	-0-	118	1	2540	2	N	2	14	1			12
						2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

02	3360 X	2326	-0-	-1034	-0-	91	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	2757	-0-	-963	-0-	106	1	2610	2	N	37	12	1			25
						41	9									
04	3480 X	1998	-0-	-1482	-0-	84	1	1892	2	N	20	20	1			25
						22	9									
05	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	100	1	2390	2	N	13	20	1			18
						14	9									
06	2730 X	2182	-0-	-548	-0-	91	1	2087	2	N	4					22
						4	9									
07	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	120	1	2593	2	N	3	13	1			12
						3	9									

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
02	4228 X	3692	-0-	-536	-0-	145	1	3547	2	N	-0-					-0-
03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	256	1	6316	2	N	-0-					-0-
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	261	1	5894	2	N	-0-					-0-
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	255	1	6115	2	N	-0-					-0-
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	212	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	4299	-0-	-475	-0-	190	1	4109	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

02	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1126	-0-	1126	2135	44	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1101	-0-	201	2336	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1174	-0-	-1926	410	47	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1647 N	1237	-0-	-410	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4442	-0-	1342	1342	196	1	4243	2	Y	3	1	1			2
						3	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

02	728 X	677	-0-	-51	-0-	27	1	650	2	N	-0-					84
03	806 X	738	-0-	-68	-0-	29	1	709	2	N	-0-					84
04	720 X	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	2	N	-0-					84
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	-0-					84
06	720 X	623	-0-	-97	-0-	26	1	597	2	N	-0-					84
*07	834 X	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	-0-					84

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

02	5516 X	4905	-0-	-611	-0-	193	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	253	1	6232	2	N	30	10	1			20
						33	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	262	1	5904	2	N	42	29	1			33
						46	9									
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	244	1	5853	2	N	42	41	1			34
						46	9									
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	246	1	5645	2	N	17					51
						19	9									
07	6107 X	5665	-0-	-442	-0-	250	1	5407	2	N	7	31	1			27
						8	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

02	2352 X	2096	-0-	-256	-0-	82	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	2335	-0-	-269	-0-	91	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	90	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	94	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2250 X	2121	-0-	-129	-0-	88	1	2033	2	N	-0-					-0-
*07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

02	2268 X	2047	-0-	-221	-0-	185	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	169	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1855	-0-	-365	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2263 X	1689	-0-	-574	-0-	219	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	1867	-0-	-323	-0-	299	1	1568	2	N	-0-					-0-
*07	2263 X	1768	-0-	-495	-0-	203	1	1565	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					23
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					23
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					23
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					23
07	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3425	-0-	-325	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					26
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-	22	1			4
04	3000 N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					4
05	2680 N	2563	-0-	-117	-0-	2563	2			Y	-0-					4
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					4
*07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	5031	-0-	-369	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	4864	-0-	-536	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5201	-0-	-379	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	1279	-0-	-1635	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	920	-0-	-1994	-0-	920	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

02	2520 X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			Y	-0-					17
03	2604 X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			Y	-0-	14	1			3
04	2640 N	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			Y	-0-					3
05	2449 N	1709	-0-	-740	-0-	1709	2			Y	-0-					3
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					3
*07	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					33
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	9	Y	1	28	1			6
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					6
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					6
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					6
*07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3298	-0-	-706	-0-	3298	2			Y	-0-					17
03	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			Y	-0-	14	1			3
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					3
05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			Y	-0-					3
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					3
*07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					18
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3678	2	1	9	Y	1	15	1			4
04	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	2			Y	-0-					4
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					4
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					4
*07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	874	-0-	-2570	-0-	874	2			N	-0-					150
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	N	25					175
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	155	1			20
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					20
06	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					20
07	2325	X	1852	-0-	-473	-0-	1852	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

02	2800	N	3540	-0-	740	740	3540	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	22013	-0-	18913	19653	22013	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	16653					N	-0-					-0-
05	16653	X	-0-	-0-	-16653	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

02	2044	X	1099	-0-	-945	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
*07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

02	1008	N	783	-0-	-225	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	6300	X	4931	-0-	-1369	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6256	-0-	-494	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6200	-0-	-341	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1073	-0-	-1057	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	1008	N	531	-0-	-477	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	368	-0-	-748	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	474	1	13117	2	N	-0-					-0-
06	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	418	1	11872	2	N	-0-					-0-
*07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	466	1	10825	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3317	-0-	517	517	3317	2			Y	-0-					17
03	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	2365	2			Y	-0-	14	1			3
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					3
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					3
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					3
07	2883	X	1059	-0-	-1824	-0-	1059	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
*07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

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
02	3584	X	998	-0-	-2586	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1150	-0-	-1733	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1634	-0-	-691	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1647	-0-	-369	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	676	-0-	-1246	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2347	-0-	-846	-0-	2347	2		Y	-0-			-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		Y	-0-			-0-
*07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3672	-0-	572	572	3672	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	5575	-0-	2575	3147	5575	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	4907	-0-	1807	4954	4907	2		Y	-0-			-0-
06	10199 X	5245	-0-	-4954	-0-	5245	2		Y	-0-			-0-
*07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	4228 X	3758	-0-	-470	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	2371	-0-	-2155	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3993	-0-	-27	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
07	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5607	-0-	-66	-0-	5607	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5363	-0-	-127	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	5182	-0-	-308	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	5336	-0-	2336	2336	5336	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	6195	-0-	3095	5431	6195	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2385	-0-	-591	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2636	-0-	-484	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

02	3948 X	2999	-0-	-949	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3817	-0-	-585	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3904	-0-	-356	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

02	2800 N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			Y	-0-					17
03	3100 N	4803	-0-	1703	4078	4803	2			Y	-0-	14	1			3
04	3000 N	4843	-0-	1843	5921	4843	2			Y	-0-					3
05	10992 X	5071	-0-	-5921	-0-	5071	2			Y	-0-					3
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					3
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4575	-0-	-645	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	761	-0-	-247	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

02	3388 X	2962	-0-	-426	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2552	-0-	-1199	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

02	1540 N	1017	-0-	-523	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
06	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
*07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
*07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

02	3136 X	507	-0-	-2629	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
*07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					16
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-	13	1			3
04	2910 X	955	-0-	-1955	-0-	955	2			Y	-0-					3
05	3007 X	946	-0-	-2061	-0-	946	2			Y	-0-					3
06	2910 X	663	-0-	-2247	-0-	663	2			Y	-0-					3
*07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

02	1092 N	876	-0-	-216	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	261	-0-	-309	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
*07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 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
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

02	10360	X	10138	-0-	-222	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10739	-0-	-731	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10197	-0-	-903	-0-	10197	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
06	11010	X	10082	-0-	-928	-0-	10082	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	9676	-0-	-1546	-0-	9676	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

02	5264	X	4906	-0-	-358	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5526	-0-	-114	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5773	-0-	-55	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

02	5824	X	4267	-0-	-1557	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3643	-0-	-2597	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3451	-0-	-2997	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	3592	-0-	-2648	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3712	-0-	-376	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	2784	-0-	-1680	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
*07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

02	6552 X	5788	-0-	-764	-0-	5788	2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	5584	-0-	-1670	-0-	5584	2		Y	-0-			-0-
04	7020 X	5106	-0-	-1914	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
05	7254 X	5131	-0-	-2123	-0-	5131	2		Y	-0-			-0-
06	7020 X	4996	-0-	-2024	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
*07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

02	4592 X	4560	-0-	-32	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

02	8372 X	7404	-0-	-968	-0-	7404	2		Y	-0-			-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2		Y	-0-			-0-
04	8970 X	7379	-0-	-1591	-0-	7379	2		Y	-0-			-0-
05	8928 X	7989	-0-	-939	-0-	7989	2		Y	-0-			-0-
06	8190 X	6200	-0-	-1990	-0-	6200	2		Y	-0-			-0-
*07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

02	1960 N	903	-0-	-1057	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	862	-0-	-626	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	873	-0-	-477	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	616	-0-	-283	-0-	616	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-
03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		Y	-0-			-0-
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2		Y	-0-			-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		Y	-0-			-0-
*07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					5
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					4
06	2040	N	1395	-0-	-645	-0-	1395	2			Y	-0-					4
07	2139	N	566	-0-	-1573	-0-	566	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

02	6244	X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			Y	-0-					17
03	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	6562	2			Y	-0-	14	1			3
04	6480	X	5560	-0-	-920	-0-	5560	2			Y	-0-					3
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					3
06	6450	X	4718	-0-	-1732	-0-	4718	2			Y	-0-					3
07	6572	X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4041	-0-	-950	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3865	-0-	-905	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4223	-0-	-799	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3017	-0-	-1230	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	1529	-0-	-2581	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4192	-0-	-548	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

02	4424 X	3055	-0-	-1369	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	3243	-0-	-1035	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3119	-0-	-961	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
05	4216 X	3271	-0-	-945	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	106	-0-	-344	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	3332 X	3174	-0-	-158	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3001	-0-	-688	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2382	-0-	-1008	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			Y	-0-					17
03	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2			Y	-0-	14	1			3
04	2887 N	2558	-0-	-329	-0-	2558	2			Y	-0-					3
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					3
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					3
*07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
03	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					-0-
*07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			Y	-0-					171
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8945	2	72	9	Y	65	177	1			59
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					59
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			Y	-0-					59
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			Y	-0-					59
07	7688	X	7336	-0-	-352	-0-	7336	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

02	6804	X	5983	-0-	-821	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	5733	-0-	-1557	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6386	-0-	-154	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5688	-0-	-1070	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	6244	X	5392	-0-	-852	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5884	-0-	-657	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5528	-0-	-652	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5644	-0-	-525	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5264	-0-	-556	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6938	-0-	-192	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6397	-0-	-503	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	5252	-0-	-1971	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6621	-0-	-369	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	8092	X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7879	-0-	-521	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8136	-0-	-544	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7793	-0-	-367	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7919	-0-	-420	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

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

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

02	140 N	127	-0-	-13	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					70
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					70
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	-0-					70
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					70
06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-					70
07	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2311	-0-	-125	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					2
03	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	24	1	2429	2	Y	-0-					2
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					2
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					2
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					144
03	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			N	-0-					144
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					144
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					144
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					144
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-			1
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	Y	-0-			1
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			1
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-			1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	16576 X	4198	-0-	-12378	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
03	18352 X	1690	-0-	-16662	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
04	17760 X	696	-0-	-17064	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	18352 X	183	-0-	-18169	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	39	-0-	-4461	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	81	-0-	-4569	-0-	81	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

04	0	30683	-0-	30683	30683	30683	2		Y	-0-			-0-
05	0	33601	-0-	33601	64284	33601	2		Y	-0-			-0-
*06	88488 X	24204	-0-	-64284	-0-	24204	2		Y	-0-			-0-
07	46314 X	19744	-0-	-26570	-0-	19744	2		Y	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

02	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	113	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3183	-0-	3183	6060	121	1	2992	2	Y	64	21	1			43
							70	9									
04	9288	X	3228	-0-	-6060	-0-	134	1	3015	2	Y	72	52	1			63
							79	9									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	130	1	3103	2	Y	19	44	1			38
							21	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	130	1	2980	2	Y	5					43
							6	9									
07	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	133	1	2884	2	Y	28	37	1			34
							31	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	168	N	136	-0-	-32	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					163
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					163
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					163
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					163
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-					163

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

02	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
03	14B	DENY	5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					25
04	14B	DENY	3052	-0-	3052	3059	3052	3			N	-0-					25
05	14B	DENY	6278	-0-	6278	9337	6278	3			N	-0-					25
06	14B	DENY	6728	-0-	6728	16065	6728	3			N	-0-					25
07	14B	DENY	3424	-0-	3424	19489	3424	3			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2015 - PLUGGED 05/21/15

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

02	1484 N	876	-0-	-608	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3155	-0-	155	155	3155	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3334	-0-	234	389	3334	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3111	-0-	111	500	3111	2		N	-0-			-0-
*07	3543 X	3043	-0-	-500	-0-	3043	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

02	4032 X	1905	-0-	-2127	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4266	-0-	-54	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		Y	-0-			-0-
06	4320 X	3833	-0-	-487	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			55
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			55
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			55
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			55
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			55
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			55

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	727	2			N	-0-					43
03	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					43
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	426	2			N	-0-					43
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					43
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					65
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					65
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					65
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	-0-					35
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					35
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	N	-0-					35
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	11					46
							12	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	N	7					53
							8	9									
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	64	1	1649	2	N	17					70
							19	9									

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	2128	N	794	-0-	-1334	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
04	2652	N	2532	-0-	-120	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
*07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2782	-0-	-308	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	981	-0-	-662	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	960	-0-	-600	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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

02	4088 X	3400	-0-	-688	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					18
03	4526 X	3776	-0-	-750	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					18
04	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-					18
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-					18
06	3660 X	3591	-0-	-69	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					18
07	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

02	6104 X	5460	-0-	-644	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-					35
03	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	59	1	5934	2	Y	-0-					35
04	6150 X	5314	-0-	-836	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-					35
05	6231 X	5681	-0-	-550	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-					35
06	5850 X	5236	-0-	-614	-0-	52	1	5184	2	Y	-0-					35
07	6045 X	5565	-0-	-480	-0-	55	1	5510	2	Y	-0-					35

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	2016 X	1628	-0-	-388	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					21
03	2232 X	1811	-0-	-421	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-					21
04	2100 X	1273	-0-	-827	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-					21
05	2170 X	1207	-0-	-963	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-					21
06	2010 X	1350	-0-	-660	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					21
07	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-					21

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

02	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-					-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-					-0-
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3380	-0-	-430	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3118	-0-	-974	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	39	1	3918	2	N	-0-					13
03	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	N	-0-					13
04	3870 X	2728	-0-	-1142	-0-	27	1	2701	2	N	-0-					13
05	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					13
06	4020 X	3816	-0-	-204	-0-	38	1	3778	2	N	-0-					13
07	4154 X	3832	-0-	-322	-0-	38	1	3794	2	N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-					-0-
03	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-					-0-
04	5790 X	5674	-0-	-116	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-					-0-
05	6076 X	4784	-0-	-1292	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-					-0-
06	5880 X	5587	-0-	-293	-0-	55	1	5532	2	Y	-0-					-0-
07	6076 X	5804	-0-	-272	-0-	57	1	5747	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7448 X	7098	-0-	-350	-0-	70	1	7028	2	Y	-0-			-0-
03	8153 X	7602	-0-	-551	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-			-0-
04	7650 X	7380	-0-	-270	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-			-0-
05	7874 X	7737	-0-	-137	-0-	77	1	7660	2	Y	-0-			-0-
06	7620 X	7025	-0-	-595	-0-	70	1	6955	2	Y	-0-			-0-
07	7874 X	7050	-0-	-824	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

02	3248 X	3018	-0-	-230	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3180	-0-	-210	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	33	1	3256	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

02	2884 X	2326	-0-	-558	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-			5
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-			5
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-			5
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			5
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-			5
07	3627 X	3378	-0-	-249	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

02	2352 X	2204	-0-	-148	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			36
03	2604 X	2148	-0-	-456	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			36
04	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-			36
05	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			36
06	2400 X	2197	-0-	-203	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			36
07	2449 X	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			36

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

02	8064 X	7328	-0-	-736	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-			1
03	8928 X	8121	-0-	-807	-0-	80	1	8041	2	Y	-0-			1
04	8550 X	7803	-0-	-747	-0-	77	1	7726	2	Y	-0-			1
05	8432 X	7992	-0-	-440	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-			1
06	7920 X	7439	-0-	-481	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-			1
07	8122 X	7624	-0-	-498	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

02	2128 N	2043	-0-	-85	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2080	-0-	-230	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-			7
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			7
04	2910 X	2163	-0-	-747	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			7
05	4557 X	1706	-0-	-2851	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-			7
06	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			7
07	4557 X	1647	-0-	-2910	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			7

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
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					42
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					42
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					42
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					42
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					42
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

02	5012	X	4807	-0-	-205	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-					3
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					3
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-					3
05	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	50	1	5027	2	Y	-0-					3
06	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	48	1	4794	2	Y	-0-					3
07	5332	X	5020	-0-	-312	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	34	1	3444	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

*10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-	52	1			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

02	3948	X	3758	-0-	-190	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					5
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-					5
04	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					5
05	4464	X	3584	-0-	-880	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					5
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					5
07	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-					5

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

02	2212	X	2081	-0-	-131	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2491	-0-	-29	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					-0-

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
02	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			18
03	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			18
04	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			18
05	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			18
06	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			18
07	3689 X	3435	-0-	-254	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			18

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

02	6384 X	6282	-0-	-102	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-			5
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	71	1	7102	2	Y	-0-			5
04	7020 X	6847	-0-	-173	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			5
05	7254 X	6972	-0-	-282	-0-	69	1	6903	2	Y	-0-			5
06	7020 X	6664	-0-	-356	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-			5
07	7161 X	3381	-0-	-3780	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

02	1764 N	1544	-0-	-220	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			5
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			5
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			5
05	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			5
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-			5
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

02	2744 X	1647	-0-	-1097	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	1740	-0-	-810	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			-0-
*07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

02	1540 X	1401	-0-	-139	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			19
03	2201 X	1100	-0-	-1101	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-			19
04	2130 X	1907	-0-	-223	-0-	19	1	1888	2	Y	-0-			19
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			19
06	1650 X	1649	-0-	-1	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			19
*07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

02	4228 X	3889	-0-	-339	-0-	38	1	3844	2	Y	6			6
						7	9							
03	5053 X	4768	-0-	-285	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			6
04	4890 X	3099	-0-	-1791	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			6
05	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	49	1	4887	2	Y	-0-			6
06	4890 X	4123	-0-	-767	-0-	41	1	4069	2	Y	12			18
						13	9							
07	4774 X	4161	-0-	-613	-0-	41	1	4114	2	Y	5			23
						6	9							

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
02	5796	X	2428	-0-	-3368	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2526	-0-	-3891	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	3658	-0-	-2552	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4405	-0-	-1919	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	38	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1272	-0-	-1788	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	134	-0-	-3369	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1340	-0-	-1570	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1569	-0-	-501	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1196	-0-	-850	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	8	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

02	10780	X	10473	-0-	-307	-0-	104	1	10369	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	99	1	9932	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10415	-0-	-745	-0-	103	1	10312	2	Y	-0-					-0-
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	127	1	12718	2	Y	-0-					-0-
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	119	1	11944	2	Y	-0-					-0-
*07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	122	1	12199	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	N	-0-					7
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-					7
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-					7
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-					7

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
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-			2
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-			2
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-			2
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-			2
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	9	1	922	2	Y	-0-			2
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-	84	1	-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-			-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-			-0-
*07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	9	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	1	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	10	1	985	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3688	-0-	-332	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

02	7840	X	7065	-0-	-775	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-			-0-
03	8308	X	7936	-0-	-372	-0-	79	1	7857	2	Y	-0-			-0-
04	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	77	1	7685	2	Y	-0-			-0-
05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	78	1	7764	2	Y	-0-			-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	79	1	7937	2	Y	-0-			-0-
*07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	85	1	8485	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

02	4592	X	3986	-0-	-606	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3956	-0-	-304	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	1346	-0-	-82	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					47
03	1581 X	1343	-0-	-238	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					47
04	1530 X	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					47
05	1581 X	1400	-0-	-181	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-					47
06	1530 X	1397	-0-	-133	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					47
*07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

02	2520 X	1432	-0-	-1088	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3038 X	2599	-0-	-439	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	2105	-0-	-835	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	1098	-0-	-1940	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	2520 X	1278	-0-	-1242	-0-	13	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

02	4116 X	3969	-0-	-147	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					-0-
03	4557 X	4046	-0-	-511	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					-0-
05	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					-0-
06	4290 X	4230	-0-	-60	-0-	42	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

02	1988 X	1648	-0-	-340	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-					55
03	2201 X	1200	-0-	-1001	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					55
04	2370 X	203	-0-	-2167	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					55
05	2449 X	536	-0-	-1913	-0-	5	1	531	2	Y	-0-					55
06	2370 X	323	-0-	-2047	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					55
*07	1829 X	1765	-0-	-64	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					55

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

02	2240 X	777	-0-	-1463	-0-	8	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

02	3220 X	3082	-0-	-138	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					39
03	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					39
04	3390 X	3118	-0-	-272	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					39
05	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	32	1	3207	2	Y	25	42	1			22
						28	9									
06	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-					22
07	3410 X	3160	-0-	-250	-0-	31	1	3129	2	Y	-0-					22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1722	-0-	-826	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					7
03	2821	X	1554	-0-	-1267	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					7
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					7
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					7
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					7
07	2883	X	1396	-0-	-1487	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-					7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	8	1	763	2	N	-0-					-0-
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	7	1	670	2	N	-0-					-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	6	1	641	2	N	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	6	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	7	1	662	2	N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-					35
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					35
04	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					35
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					35
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					35
07	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					35

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	5124	X	4489	-0-	-635	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-					5
03	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4665	-0-	-765	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-					5
05	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					5
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	49	1	4895	2	Y	-0-					5
07	5301	X	4713	-0-	-588	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

*12	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-	66	1			-0-
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	38	1	3758	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					31
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					31
04	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					31
05	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					31
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-					31
07	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					31

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	10	1	979	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	20	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	10	1	982	2	N	-0-			-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	17	1	1713	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	9	1	943	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	17	1	1684	2	Y	-0-			-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

02	672	N	445	-0-	-227	-0-	4	1	441	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	4	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	4	1	424	2	Y	-0-			-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-			-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-			-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

02	364	N	177	-0-	-187	-0-	2	1	175	2	Y	-0-			29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-			29
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	-0-			29
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-			29
06	3000	N	4722	-0-	1722	1722	47	1	4675	2	Y	-0-			29
*07	3100	N	12347	-0-	9247	10969	122	1	12225	2	Y	-0-			29

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

02	336	N	318	-0-	-18	-0-	3	1	315	2	N	-0-			2
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	3	1	335	2	N	-0-			2
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	3	1	325	2	N	-0-			2
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	2	N	-0-			2
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	3	1	312	2	N	-0-			2
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	3	1	289	2	N	-0-			2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2188	-0-	-1984	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2115	-0-	-2504	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3015	-0-	-2007	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

02	4144	X	3942	-0-	-202	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					22
03	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-					22
04	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	38	1	3825	2	Y	-0-					22
05	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-					22
06	4230	X	4228	-0-	-2	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-					22
07	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-					22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	4564	X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	2156	-0-	-2644	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1692	-0-	-354	-0-	17	1	1675	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	2576	N	1917	-0-	-659	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-					14
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-					14
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	1677	2	Y	-0-					14
05	2108	N	691	-0-	-1417	-0-	7	1	684	2	Y	-0-					14
06	2850	N	1048	-0-	-1802	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					14
*07	3100	N	3340	-0-	240	240	33	1	3307	2	Y	-0-					14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

02	2156	X	1874	-0-	-282	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1599	-0-	-478	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1509	-0-	-501	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1551	-0-	-526	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-					-0-

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
02	3164	X	2753	-0-	-411	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			22
03	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			22
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			22
05	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			22
06	3120	X	2712	-0-	-408	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			22
07	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-			22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

02	3612	X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	2188	-0-	-1442	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1314	-0-	-2406	-0-	13	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	33	1	3317	2	N	-0-			-0-
*07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	42	1	4200	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	504	N	385	-0-	-119	-0-	4	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	Y	-0-			-0-
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	2996	X	2898	-0-	-98	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	1659	-0-	-1461	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-			-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-	69	1			-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7415	-0-	-415	-0-	73	1	7342	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	76	1	7624	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7387	-0-	-143	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7641	-0-	-78	-0-	76	1	7565	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

02	5824	X	5161	-0-	-663	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5836	-0-	-23	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	54	1	5446	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	55	1	5459	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

02	1988	X	1116	-0-	-872	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					12
03	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					12
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					12
05	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-					12
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					12
*07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

02	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					37
03	3100	X	1063	-0-	-2037	-0-	11	1	1052	2	Y	-0-					37
04	3000	X	1069	-0-	-1931	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					37
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	10	1	1021	2	Y	86	86	1			37
							95	9									
06	2550	X	726	-0-	-1824	-0-	7	1	719	2	Y	-0-					37
07	2635	X	669	-0-	-1966	-0-	7	1	662	2	Y	-0-					37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	3528	X	3093	-0-	-435	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					-0-
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	39	1	3878	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2046 X	1980	-0-	-66	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1950 X	1926	-0-	-24	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2139 X	1931	-0-	-208	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	1915	-0-	-224	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	Y	-0-					13
03	2201 X	1782	-0-	-419	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					13
04	2610 X	1362	-0-	-1248	-0-	13	1	1349	2	Y	-0-					13
05	2697 X	2355	-0-	-342	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					13
06	2610 X	2306	-0-	-304	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-					13
07	2139 X	1853	-0-	-286	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

02	3248 X	3152	-0-	-96	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	2136	-0-	-1491	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	2426	-0-	-860	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	3937 X	3330	-0-	-607	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3744	-0-	-66	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3551	-0-	-386	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	1344 X	870	-0-	-474	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					35
03	1488 X	1463	-0-	-25	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					35
04	1440 X	1337	-0-	-103	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					35
05	1364 X	1319	-0-	-45	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					35
06	1410 X	1231	-0-	-179	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-					35
07	1457 X	539	-0-	-918	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	7308 X	7133	-0-	-175	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
03	8060 X	7916	-0-	-144	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					-0-
04	7710 X	6246	-0-	-1464	-0-	62	1	6184	2	Y	-0-					-0-
05	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	Y	-0-					-0-
06	7650 X	6027	-0-	-1623	-0-	60	1	5967	2	Y	-0-					-0-
07	7905 X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10080 X	9644	-0-	-436	-0-	95	1	9549	2	Y	-0-			2
03	11160 X	10326	-0-	-834	-0-	102	1	10224	2	Y	-0-			2
04	10800 X	9876	-0-	-924	-0-	98	1	9778	2	Y	-0-			2
05	10974 X	10265	-0-	-709	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-			2
06	10380 X	9615	-0-	-765	-0-	95	1	9520	2	Y	-0-			2
07	10664 X	9536	-0-	-1128	-0-	94	1	9442	2	Y	-0-			2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	4200 X	3919	-0-	-281	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			10
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-			10
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			10
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-			10
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-			10
*07	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-			10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

02	1288 N	1225	-0-	-63	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-			27
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-			27
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			27
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-			27
06	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	14	1	1363	2	Y	-0-			27
*07	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			27

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

02	T. A.	106	-0-	106	106	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
05	106 X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

02	4704 X	4473	-0-	-231	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-			80
03	5208 X	4563	-0-	-645	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			80
04	5520 X	5108	-0-	-412	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-			80
05	5704 X	4843	-0-	-861	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			80
06	5520 X	4408	-0-	-1112	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-			80
07	5270 X	4317	-0-	-953	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

02	4536 X	2943	-0-	-1593	-0-	29	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	2937	-0-	-2085	-0-	29	1	2908	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	2108	-0-	-2752	-0-	21	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	2809	-0-	-1128	-0-	28	1	2781	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	1029	-0-	-2421	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			-0-
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	41	1	4119	2	N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-			-0-
03	4774 X	4710	-0-	-64	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	45	1	4541	2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	45	1	4469	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3846	-0-	-942	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3605	-0-	-775	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3416	-0-	-831	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	47	1	4713	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	50	1	4990	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4166	-0-	-62	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-					-0-
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3230	-0-	-102	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					15
03	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					15
04	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-					15
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					15
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					15
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4336	-0-	-676	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-					124
03	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-					124
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					124
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-					124
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-					124
07	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					60
03	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					60
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					60
05	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-					60
06	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					60
07	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-					60

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	80	1	8007	2	Y	-0-			5
03	8866	X	8115	-0-	-751	-0-	80	1	8035	2	Y	-0-			5
04	8520	X	7861	-0-	-659	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			5
05	8959	X	7426	-0-	-1533	-0-	74	1	7352	2	Y	-0-			5
06	8670	X	8388	-0-	-282	-0-	83	1	8305	2	Y	-0-			5
07	8959	X	7507	-0-	-1452	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	38	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	42	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	40	1	4021	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	42	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	38	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	41	1	4127	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3760	-0-	-380	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3154	-0-	-1031	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3468	-0-	-531	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

02	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			-0-
04	5460	X	4049	-0-	-1411	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	60	1	6024	2	Y	-0-			-0-
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			-0-
07	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

02	7532	X	7433	-0-	-99	-0-	74	1	7359	2	Y	-0-			27
03	8339	X	8025	-0-	-314	-0-	79	1	7946	2	Y	-0-			27
04	7890	X	7823	-0-	-67	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-			27
05	8215	X	7977	-0-	-238	-0-	79	1	7898	2	Y	-0-			27
06	7950	X	7718	-0-	-232	-0-	76	1	7642	2	Y	-0-			27
*07	8215	X	7949	-0-	-266	-0-	79	1	7870	2	Y	-0-			27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	6580	X	6151	-0-	-429	-0-	61	1	6078	2	Y	11			19
							12	9							
03	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	63	1	6294	2	Y	-0-			19
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	66	1	6640	2	Y	-0-			19
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	68	1	6813	2	Y	-0-			19
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	64	1	6384	2	Y	-0-			19
07	6944	X	6543	-0-	-401	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-			19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	38	1	3813	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

02	4060	X	3863	-0-	-197	-0-	38	1	3822	2	Y	3					50
							3	9									
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-					50
04	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-					50
05	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-					50
06	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-					50
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-					50

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	3024	X	2594	-0-	-430	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2648	-0-	-442	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

*10	4433	X	2608	-0-	-1825	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-	63	1			-0-
11	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

02	6216	X	5869	-0-	-347	-0-	58	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6582	-0-	-300	-0-	65	1	6517	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	64	1	6398	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6178	-0-	-704	-0-	61	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	69	1	6888	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6375	-0-	-290	-0-	63	1	6312	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			48
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			48
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			48
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			48
06	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			48
07	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

02	2044 X	2025	-0-	-19	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
05	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			-0-
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			-0-
07	2294 X	2266	-0-	-28	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

02	4928 X	4274	-0-	-654	-0-	42	1	4232	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	46	1	4601	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4422	-0-	-408	-0-	44	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	4454	-0-	-351	-0-	44	1	4410	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	3716	-0-	-874	-0-	37	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4100	-0-	-643	-0-	41	1	4059	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

02	3976 X	3755	-0-	-221	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	3875	-0-	-325	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3854	-0-	-226	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	3850	-0-	-304	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

02	3948 X	3760	-0-	-188	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4105	-0-	-266	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	4050	-0-	-360	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3781	-0-	-629	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3674	-0-	-511	-0-	36	1	3638	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	18			43
						20	9							
03	4805 X	4325	-0-	-480	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			43
04	4650 X	3878	-0-	-772	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			43
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	49	1	4931	2	Y	-0-			43
06	4590 X	4483	-0-	-107	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-			43
07	4743 X	4637	-0-	-106	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			43

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			28
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			28
05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			28
06	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			28
07	4340	X	3154	-0-	-1186	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

02	5964	X	5260	-0-	-704	-0-	52	1	5208	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5802	-0-	-801	-0-	57	1	5745	2	N	-0-			-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	59	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	61	1	6092	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-			17
03	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-			17
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	45	1	4530	2	Y	1			18
							1	9							
05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			18
06	4980	X	4487	-0-	-493	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-			18
07	4991	X	4016	-0-	-975	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			18

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			8
03	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			8
04	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8
05	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			8
06	3810	X	3566	-0-	-244	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			8
07	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-			8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

02	4900	X	4464	-0-	-436	-0-	44	1	4400	2	Y	18			33
							20	9							
03	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			33
04	4950	X	4803	-0-	-147	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-			33
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-			33
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			33
07	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-			33

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

02	7000 X	6686	-0-	-314	-0-	66	1	6620	2	Y	-0-			-0-
03	7471 X	6986	-0-	-485	-0-	69	1	6917	2	Y	-0-			-0-
04	6720 X	6607	-0-	-113	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			-0-
05	7409 X	6511	-0-	-898	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			-0-
06	7170 X	6519	-0-	-651	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-			-0-
07	7409 X	6320	-0-	-1089	-0-	63	1	6257	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

02	7084 X	6843	-0-	-241	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
03	7688 X	4649	-0-	-3039	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			-0-
04	7440 X	3592	-0-	-3848	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			-0-
05	7688 X	4615	-0-	-3073	-0-	46	1	4569	2	Y	-0-			-0-
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-			-0-
07	7564 X	7331	-0-	-233	-0-	73	1	7258	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			3
03	4495 X	4383	-0-	-112	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-			3
04	4320 X	4184	-0-	-136	-0-	41	1	4143	2	Y	-0-			3
05	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			3
06	4410 X	4124	-0-	-286	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			3
07	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	34	1	3395	2	Y	-0-			3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	5348 X	4977	-0-	-371	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-			-0-
03	5859 X	5586	-0-	-273	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-			-0-
04	5670 X	5329	-0-	-341	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-			-0-
05	5673 X	5446	-0-	-227	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-			-0-
06	5460 X	5086	-0-	-374	-0-	50	1	5036	2	Y	-0-			-0-
*07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			-0-
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	4547	-0-	-463	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	4977	-0-	-200	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

02	7224 X	2088	-0-	-5136	-0-	21	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

02	4704	X	4457	-0-	-247	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
04	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-			-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	47	1	4741	2	Y	-0-			-0-
*07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

02	9016	X	8666	-0-	-350	-0-	86	1	8580	2	N	-0-			3
03	9982	X	9424	-0-	-558	-0-	93	1	9331	2	N	-0-			3
04	9510	X	9111	-0-	-399	-0-	90	1	9021	2	N	-0-			3
05	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	91	1	9138	2	N	-0-			3
06	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	88	1	8757	2	N	-0-			3
07	9610	X	9351	-0-	-259	-0-	93	1	9258	2	N	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			37
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			37
04	2790	X	1732	-0-	-1058	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-			37
05	3007	X	1048	-0-	-1959	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			37
06	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			37
07	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			37

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

02	1792	N	1622	-0-	-170	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			20
03	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			20
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			20
05	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-			20
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-			20
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

02	1624	N	1271	-0-	-353	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1338	-0-	-460	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	706	-0-	-813	-0-	7	1	699	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*07	1178	N	417	-0-	-761	-0-	4	1	413	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

02	3892	X	3317	-0-	-575	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			-0-
03	4309	X	2999	-0-	-1310	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	36	1	3598	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	31	1	3137	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	3971	-0-	-537	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3813	-0-	-777	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	4207	-0-	-505	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	4233	-0-	-27	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-			-0-
*07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

02	5796 X	4841	-0-	-955	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-			-0-
03	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	5336	-0-	-694	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-			-0-
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-			-0-
*07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	60	1	6033	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

02	2996 X	881	-0-	-2115	-0-	9	1	872	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	458	-0-	-2422	-0-	5	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	419	-0-	-2309	-0-	4	1	415	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	537	-0-	-1863	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	586	-0-	-375	-0-	6	1	580	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

02	4144 X	3640	-0-	-504	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	3865	-0-	-599	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	4237	-0-	-41	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-			-0-
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			-0-
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

02	5964 X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-			-0-
03	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-			-0-
04	6210 X	5754	-0-	-456	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-			-0-
05	6262 X	5991	-0-	-271	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-			-0-
06	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-			-0-
07	5952 X	5370	-0-	-582	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

02	6664 X	5897	-0-	-767	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-			10
03	7037 X	6537	-0-	-500	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-			10
04	6720 X	6321	-0-	-399	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			10
05	6944 X	6269	-0-	-675	-0-	62	1	6207	2	Y	-0-			10
06	6480 X	5635	-0-	-845	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-			10
07	6541 X	6495	-0-	-46	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-			10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			8
03	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-			8
04	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-			8
05	2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-			8
06	2820 X	2521	-0-	-299	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			8
*07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7628	-0-	-940	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	8313	-0-	-1142	-0-	82	1	8231	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8395	-0-	-245	-0-	83	1	8312	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8036	-0-	-892	-0-	80	1	7956	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7832	-0-	-448	-0-	78	1	7754	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8577	-0-	-103	-0-	85	1	8492	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

02	5432	X	4965	-0-	-467	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5308	-0-	-923	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5353	-0-	-677	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5006	-0-	-1225	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

02	2716	X	2564	-0-	-152	-0-	25	1	2539	2	Y	-0-					15
03	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					15
04	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-					15
05	2883	X	2359	-0-	-524	-0-	23	1	2333	2	Y	3					18
							3	9									
06	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					18
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2892	2	Y	-0-					18

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

02	2492	N	2130	-0-	-362	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2017	-0-	-503	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1959	-0-	-397	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	24	1	2421	2	Y	-0-					-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

02	5152	X	5095	-0-	-57	-0-	50	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	56	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5371	-0-	-89	-0-	53	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	55	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	53	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	55	1	5471	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

02	7896	X	6952	-0-	-944	-0-	69	1	6883	2	Y	-0-					58
03	8742	X	8222	-0-	-520	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-					58
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-					58
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-					58
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	91	1	9102	2	Y	-0-					58
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	77	1	7736	2	Y	-0-					58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3847	-0-	-689	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-					5
03	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-					5
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-					5
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-					5
06	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					5
07	4743	X	4619	-0-	-124	-0-	46	1	4573	2	Y	-0-					5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

02	2912	X	2769	-0-	-143	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2295	-0-	-855	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	29	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	26	1	2599	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

02	5236	X	4280	-0-	-956	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-					-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5101	-0-	-149	-0-	51	1	5050	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	52	1	5185	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

02	5040	X	4770	-0-	-270	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					17
03	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-					17
04	5400	X	4872	-0-	-528	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-					17
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-					17
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-					17
07	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

02	3248	X	3175	-0-	-73	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

02	6636	X	5895	-0-	-741	-0-	58	1	5837	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5708	-0-	-1639	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	63	1	6336	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5340	-0-	-990	-0-	53	1	5287	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	65	1	6464	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

02	5124	X	4388	-0-	-736	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-					18
03	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-					18
04	5370	X	4009	-0-	-1361	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					18
05	5549	X	4138	-0-	-1411	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					18
06	5280	X	4585	-0-	-695	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-					18
07	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-					18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	6056	-0-	-188	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-			15
03	6758 X	6040	-0-	-718	-0-	60	1	5980	2	Y	-0-			15
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-			15
05	6696 X	6502	-0-	-194	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			15
06	6480 X	6219	-0-	-261	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			15
07	6696 X	6408	-0-	-288	-0-	63	1	6345	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

02	3612 X	1945	-0-	-1667	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	697	-0-	-3302	-0-	7	1	690	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	437	-0-	-3133	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	589	-0-	-3100	-0-	6	1	583	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	652	-0-	-2888	-0-	6	1	646	2	Y	-0-			-0-
*07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

02	3976 X	3968	-0-	-8	-0-	39	1	3929	2	Y	-0-			67
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-			67
04	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			67
05	4402 X	4229	-0-	-173	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			67
06	4260 X	4144	-0-	-116	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			67
07	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	T. A.	1435	-0-	1435	1435	14	1	1421	2	Y	-0-			45
03	T. A.	2477	-0-	2477	3912	25	1	2452	2	Y	-0-			45
04	T. A.	2277	-0-	2277	6189	23	1	2254	2	Y	-0-			45
05	8545 X	2356	-0-	-6189	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			45
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-			45
07	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

02	3948 X	3643	-0-	-305	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			23
03	4371 X	4078	-0-	-293	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			23
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	45	1	4456	2	Y	-0-			23
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			23
06	3960 X	3815	-0-	-145	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			23
07	4650 X	3961	-0-	-689	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	25	1	2524	2	Y	-0-			-0-
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	31	1	3107	2	Y	-0-			-0-
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-	104	1			-0-
11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	89	1	8910	2	Y	-0-					-0-
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	90	1	9043	2	Y	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	75	1	7465	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	64	1	6427	2	Y	-0-					-0-
*07	7316	X	6603	-0-	-713	-0-	65	1	6538	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

02	5544	X	5245	-0-	-299	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					3
03	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	55	1	5535	2	Y	-0-					3
04	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	53	1	5334	2	Y	-0-					3
05	5952	X	5282	-0-	-670	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-					3
06	5760	X	4994	-0-	-766	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-					3
07	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

02	4788	X	4668	-0-	-120	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					15
03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					15
04	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					15
05	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-					15
06	5040	X	4794	-0-	-246	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-					15
07	5208	X	4929	-0-	-279	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-					15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

*12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-	70	1			-0-
01	10323	X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	104	1	10436	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9102	-0-	-1548	-0-	90	1	9012	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	9714	-0-	-1291	-0-	96	1	9618	2	N	-0-					-0-
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	107	1	10676	2	N	-0-					-0-
*07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	112	1	11196	2	N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

02	7672	X	7582	-0-	-90	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8693	-0-	-576	-0-	86	1	8607	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8212	-0-	-758	-0-	81	1	8131	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	84	1	8403	2	Y	-0-					-0-
06	8700	X	8191	-0-	-509	-0-	81	1	8110	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8204	-0-	-476	-0-	81	1	8123	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8120 X	7758	-0-	-362	-0-	77	1	7681	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	8593	-0-	-335	-0-	85	1	8508	2	N	-0-			-0-
04	8640 X	8242	-0-	-398	-0-	82	1	8160	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	8731	-0-	-104	-0-	86	1	8645	2	N	-0-			-0-
06	8400 X	8289	-0-	-111	-0-	82	1	8207	2	N	-0-			-0-
*07	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	50	1	4964	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5667	-0-	-130	-0-	56	1	5611	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	54	1	5377	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	5646	-0-	-58	-0-	56	1	5590	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	53	1	5282	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	5225	-0-	-448	-0-	52	1	5173	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

*12	5952 X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-	79	1	-0-
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-			-0-
02	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-			-0-
03	5859 X	5822	-0-	-37	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-			-0-
04	5700 X	5138	-0-	-562	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-			-0-
05	5890 X	3963	-0-	-1927	-0-	39	1	3924	2	Y	-0-			-0-
06	5700 X	5217	-0-	-483	-0-	52	1	5165	2	Y	-0-			-0-
07	5890 X	3498	-0-	-2392	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

02	4228 X	3209	-0-	-1019	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-			1
03	4681 X	3486	-0-	-1195	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			1
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-			1
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-			1
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			1
*07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

02	8120 X	7295	-0-	-825	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			-0-
03	8432 X	7861	-0-	-571	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			-0-
04	8040 X	5390	-0-	-2650	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			-0-
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-			-0-
*07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	84	1	8445	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

02	4424 X	4245	-0-	-179	-0-	42	1	4203	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	4774	-0-	-868	-0-	47	1	4727	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	5193	-0-	-267	-0-	51	1	5142	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	4955	-0-	-687	-0-	49	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	49	1	4867	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4781	-0-	-582	-0-	47	1	4734	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

02	2100	X	2041	-0-	-59	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					94
03	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					94
04	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					94
05	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					94
06	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-					94
*07	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					94

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	25	1	2506	2	N	-0-					27
03	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	25	1	2525	2	N	-0-					27
04	3360	X	2583	-0-	-777	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					27
05	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	27	1	2677	2	N	-0-					27
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	25	1	2468	2	N	-0-					27
07	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	26	1	2598	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

02	9492	X	8912	-0-	-580	-0-	88	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9596	-0-	-913	-0-	95	1	9501	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9236	-0-	-664	-0-	91	1	9145	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	10035	-0-	-133	-0-	99	1	9936	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9329	-0-	-511	-0-	92	1	9237	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9650	-0-	-208	-0-	96	1	9554	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	23	23	8			13
							25	9									
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	2	N	-0-					13
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2780	2	N	-0-					13
05	3100	N	4620	-0-	1520	1520	46	1	4574	2	N	-0-					13
06	3000	N	2872	-0-	-128	1392	28	1	2844	2	N	-0-					13
*07	3100	N	3304	-0-	204	1596	33	1	3271	2	N	-0-					13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

02	5432	X	5355	-0-	-77	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					20
03	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					20
04	5730	X	5550	-0-	-180	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-					20
05	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-					20
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					20
07	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-					20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					8
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	Y	-0-					8
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					8
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	11	1	1067	2	Y	-0-					8
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

02	5544	X	4505	-0-	-1039	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					10
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					10
04	5790	X	5357	-0-	-433	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					10
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-					10
06	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	53	1	5293	2	Y	-0-					10
*07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

02	10892	X	6823	-0-	-4069	-0-	68	1	6755	2	N	-0-					18
03	12059	X	2361	-0-	-9698	-0-	23	1	2338	2	N	-0-					18
04	11100	X	2603	-0-	-8497	-0-	26	1	2577	2	N	-0-					18
05	11284	X	11029	-0-	-255	-0-	109	1	10920	2	N	-0-					18
06	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	116	1	11634	2	N	-0-					18
*07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	N	-0-					18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

02	4704	X	3435	-0-	-1269	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-					62
03	5022	X	4770	-0-	-252	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-					62
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-					62
05	4836	X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-					62
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					62
*07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	48	1	4834	2	Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

02	5180	X	4985	-0-	-195	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-					8
03	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					8
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-					8
05	5518	X	4874	-0-	-644	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-					8
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-	47	1	4687	2	Y	-0-					8
07	5518	X	4683	-0-	-835	-0-	46	1	4637	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

02	5964	X	5818	-0-	-146	-0-	58	1	5760	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5815	-0-	-788	-0-	58	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	57	1	5715	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4951	-0-	-1497	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5703	-0-	-537	-0-	56	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5002	-0-	-1446	-0-	50	1	4952	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3393	-0-	-177	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	85	1	8505	2	N	3	3	8			10
							3	9									
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	94	1	9418	2	N	-0-					10
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	90	1	9010	2	N	-0-					10
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	93	1	9332	2	N	-0-					10
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	89	1	8916	2	N	-0-					10
*07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	91	1	9103	2	N	-0-					10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	3024	X	2516	-0-	-508	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					2
03	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					2
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-					2
06	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	3780	X	3038	-0-	-742	-0-	30	1	3007	2	Y	1					6
							1	9									
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					6
04	4050	X	3068	-0-	-982	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-					6
06	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	29	1	2883	2	Y	-0-					6
07	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					6

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	N	-0-					23
03	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	56	1	5615	2	N	-0-					23
04	5640	X	5439	-0-	-201	-0-	54	1	5385	2	N	-0-					23
05	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	55	1	5518	2	N	-0-					23
06	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	N	-0-					23
07	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	54	1	5435	2	N	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

02	6244	X	5726	-0-	-518	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	59	1	5872	2	Y	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	67	1	6711	2	Y	-0-					-0-
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	71	1	7105	2	Y	-0-					-0-
*07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	75	1	7460	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

02	4648	X	3783	-0-	-865	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	49	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3246	-0-	446	7812	32	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	13704	X	5892	-0-	-7812	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	51	1	5104	2	Y	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-					-0-
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4860	-0-	-208	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					7
03	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	51	1	5133	2	Y	-0-					7
04	5400	X	5105	-0-	-295	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					7
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	58	1	5770	2	Y	-0-					7
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	54	1	5376	2	Y	-0-					7
*07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3884	-0-	-344	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3319	-0-	-321	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3335	-0-	-955	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3715	-0-	-718	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-					-0-

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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1577	-0-	-965	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1387	-0-	-1073	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4758	-0-	-618	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	52	1	5200	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	61	1	6134	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-					-0-
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	53	1	5340	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2393	-0-	-715	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					24
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					24
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-					24
05	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	27	1	2722	2	Y	-0-					24
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-					24
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4459	-0-	-189	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					18
03	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-					18
04	4740	X	4462	-0-	-278	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					18
05	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-					18
06	4770	X	3958	-0-	-812	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-					18
07	4929	X	4084	-0-	-845	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					4
03	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					4
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					4
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					4
06	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-					4
07	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	38	1	3835	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

02	840	N	792	-0-	-48	-0-	8	1	784	2	Y	-0-					13
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-					13
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					13
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					13
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					13
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	8	1	771	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

02	10080	X	9128	-0-	-952	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-					22
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	117	1	11727	2	Y	-0-					22
04	10500	X	9779	-0-	-721	-0-	97	1	9682	2	Y	-0-					22
05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	102	1	10231	2	Y	-0-					22
06	10800	X	9547	-0-	-1253	-0-	95	1	9452	2	Y	-0-					22
07	11160	X	7323	-0-	-3837	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

02	5236	X	5006	-0-	-230	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	52	1	5236	2	Y	-0-					-0-
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5327	-0-	-43	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-					-0-
*07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

02	8456	X	4931	-0-	-3525	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-					85
03	8246	X	3454	-0-	-4792	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					85
04	6510	X	5394	-0-	-1116	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-					85
05	6262	X	4282	-0-	-1980	-0-	42	1	4240	2	Y	-0-					85
06	5730	X	4601	-0-	-1129	-0-	46	1	4555	2	Y	-0-					85
*07	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-					85

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9184 X	7620	-0-	-1564	-0-	75	1	7545	2	N	-0-			-0-
03	10168 X	9131	-0-	-1037	-0-	90	1	9041	2	N	-0-			-0-
04	9420 X	7590	-0-	-1830	-0-	75	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9424 X	8053	-0-	-1371	-0-	80	1	7973	2	N	-0-			-0-
06	8880 X	7518	-0-	-1362	-0-	74	1	7444	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	7562	-0-	-1583	-0-	75	1	7487	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	3556 X	3028	-0-	-528	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-			13
03	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			13
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			13
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			13
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			13
07	3689 X	2864	-0-	-825	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	4676 X	3871	-0-	-805	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	4529	-0-	-648	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4657	-0-	-86	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4543	-0-	-47	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-			-0-
07	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2658	-0-	-907	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	34	1	3431	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3230	-0-	-100	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	81	1	8066	2	N	-0-			20
03	8711 X	8690	-0-	-21	-0-	86	1	8604	2	N	-0-			20
04	8430 X	7671	-0-	-759	-0-	76	1	7595	2	N	-0-			20
05	8711 X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	N	-0-			20
06	8430 X	8224	-0-	-206	-0-	81	1	8143	2	N	-0-			20
07	8711 X	8115	-0-	-596	-0-	80	1	8035	2	N	-0-			20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

02	9716 X	9389	-0-	-327	-0-	93	1	9296	2	Y	-0-			2
03	10757 X	8625	-0-	-2132	-0-	85	1	8540	2	Y	-0-			2
04	10410 X	9849	-0-	-561	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			2
05	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	108	1	10844	2	Y	-0-			2
06	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	103	1	10305	2	Y	-0-			2
07	10385 X	9180	-0-	-1205	-0-	91	1	9089	2	Y	-0-			2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2893	-0-	-187	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-			3
03	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			3
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			3
05	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-			3
06	3150 X	3071	-0-	-79	-0-	30	1	3009	2	Y	29			32
						32	9							
*07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			32

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2518	-0-	-489	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	1446	-0-	-1809	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	1521	-0-	-1629	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
*07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

02	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	4225	-0-	-95	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4351	-0-	-113	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	4246	-0-	-74	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4283	-0-	-181	-0-	42	1	4241	2	Y	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

02	2352 X	1749	-0-	-603	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			15
03	3069 X	2392	-0-	-677	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-			15
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			15
05	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-			15
06	2850 X	2634	-0-	-216	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			15
07	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

02	7392 X	7303	-0-	-89	-0-	72	1	7231	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	7599	-0-	-89	-0-	75	1	7524	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	7650	-0-	-120	-0-	76	1	7574	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7911	-0-	-180	-0-	78	1	7833	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	7059	-0-	-771	-0-	70	1	6989	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7422	-0-	-669	-0-	73	1	7349	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

02	14728 X	12283	-0-	-2445	-0-	122	1	12161	2	N	-0-			-0-
03	16306 X	13312	-0-	-2994	-0-	132	1	13180	2	N	-0-			-0-
04	15780 X	12591	-0-	-3189	-0-	125	1	12466	2	N	-0-			-0-
05	14291 X	7756	-0-	-6535	-0-	77	1	7679	2	N	-0-			-0-
06	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	143	1	14301	2	N	-0-			-0-
*07	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	139	1	13861	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8596 X	6154	-0-	-2442	-0-	61	1	6093	2	N	-0-			32
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	103	1	10318	2	N	-0-			32
04	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	118	1	11813	2	N	-0-			32
05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	135	1	13490	2	N	-0-			32
06	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	107	1	10746	2	N	-0-			32
*07	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	122	1	12197	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

02	8848 X	8532	-0-	-316	-0-	90	1	7895	2	N	-0-			15
						547	3							
03	9641 X	8875	-0-	-766	-0-	89	1	8786	2	N	-0-			15
04	9330 X	7787	-0-	-1543	-0-	91	1	7696	2	N	-0-			15
05	9641 X	9097	-0-	-544	-0-	90	1	9007	2	N	-0-			15
06	9150 X	8688	-0-	-462	-0-	86	1	8602	2	N	-0-			15
07	9455 X	8978	-0-	-477	-0-	89	1	8889	2	N	-0-			15

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	N	-0-			7
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	N	-0-			7
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			7
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5123	2	N	1			8
						1	9							
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			8
07	4991 X	4817	-0-	-174	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			8

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

02	14728 X	14014	-0-	-714	-0-	139	1	13875	2	N	-0-			15
03	16306 X	15222	-0-	-1084	-0-	151	1	15071	2	N	-0-			15
04	15780 X	14816	-0-	-964	-0-	147	1	14669	2	N	-0-			15
05	16058 X	15484	-0-	-574	-0-	153	1	15331	2	N	-0-			15
06	15180 X	14776	-0-	-404	-0-	146	1	14630	2	N	-0-			15
07	15531 X	15472	-0-	-59	-0-	153	1	15319	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

02	14028 X	13403	-0-	-625	-0-	133	1	13270	2	N	-0-			-0-
03	15345 X	14834	-0-	-511	-0-	147	1	14687	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	14398	-0-	-452	-0-	143	1	14255	2	N	-0-			-0-
05	15345 X	14175	-0-	-1170	-0-	140	1	14035	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	13384	-0-	-1316	-0-	133	1	13251	2	N	-0-			-0-
*07	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	152	1	15176	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

02	4592 X	4359	-0-	-233	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4826	-0-	-41	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	68	1	6833	2	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4937	-0-	-54	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-					28
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					28
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	N	-0-					28
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	2	N	-0-					28
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					28

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

02	15288	X	13418	-0-	-1870	-0-	133	1	13285	2	N	-0-					7
03	16926	X	13188	-0-	-3738	-0-	131	1	13057	2	N	-0-					7
04	15720	X	12241	-0-	-3479	-0-	121	1	12120	2	N	-0-					7
05	16244	X	11189	-0-	-5055	-0-	111	1	11078	2	N	-0-					7
06	15720	X	8674	-0-	-7046	-0-	86	1	8588	2	N	-0-					7
07	14849	X	13741	-0-	-1108	-0-	136	1	13605	2	N	-0-					7

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					8
03	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					8
04	4200	X	2674	-0-	-1526	-0-	26	1	2648	2	N	-0-					8
05	4247	X	3660	-0-	-587	-0-	36	1	3624	2	N	-0-					8
06	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					8
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	32	1	3190	2	N	-0-					8

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

02	7336	X	5625	-0-	-1711	-0-	56	1	5569	2	N	-0-					5
03	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	74	1	7417	2	N	-0-					5
04	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					5
05	7843	X	5190	-0-	-2653	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					5
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	N	-0-					5
*07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	92	1	9225	2	N	-0-					5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

02	11984	X	10883	-0-	-1101	-0-	108	1	10775	2	N	-0-					11
03	13981	X	11807	-0-	-2174	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					11
04	13530	X	10369	-0-	-3161	-0-	103	1	10266	2	N	-0-					11
05	13981	X	8804	-0-	-5177	-0-	87	1	8717	2	N	-0-					11
06	12750	X	8365	-0-	-4385	-0-	83	1	8282	2	N	-0-					11
*07	12059	X	10722	-0-	-1337	-0-	106	1	10616	2	N	-0-					11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	8404	-0-	-836	-0-	83	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	6849	-0-	-3381	-0-	68	1	6781	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	3448	-0-	-6302	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	95	1	9513	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6900	-0-	-2520	-0-	68	1	6832	2	N	-0-					-0-
*07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	113	1	11252	2	N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

02	6160	X	5591	-0-	-569	-0-	55	1	5536	2	N	-0-					13
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	N	-0-					13
04	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					13
05	6634	X	6299	-0-	-335	-0-	62	1	6237	2	N	-0-					13
06	6810	X	5884	-0-	-926	-0-	58	1	5826	2	N	-0-					13
07	7037	X	5856	-0-	-1181	-0-	58	1	5798	2	N	-0-					13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-					-0-
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

02	12852	X	12259	-0-	-593	-0-	121	1	12138	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	133	1	13268	2	N	-0-					-0-
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	134	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	129	1	12884	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12351	-0-	-819	-0-	122	1	12229	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	12856	-0-	-1125	-0-	127	1	12729	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

02	11648	X	11169	-0-	-479	-0-	111	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	12193	-0-	-424	-0-	121	1	12072	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11477	-0-	-703	-0-	114	1	11363	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11933	-0-	-622	-0-	118	1	11815	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11310	-0-	-660	-0-	112	1	11198	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	114	1	11443	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-					6
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-					6
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	69	1	6906	2	N	-0-					6
05	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	69	1	6910	2	N	-0-					6
06	7890	X	1554	-0-	-6336	-0-	15	1	1539	2	N	-0-					6
07	8153	X	270	-0-	-7883	-0-	3	1	267	2	N	-0-					6

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

02	5292	X	5064	-0-	-228	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					24
03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	51	1	5103	2	N	-0-					24
04	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	52	1	5180	2	N	-0-					24
05	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	55	1	5528	2	N	-0-					24
06	5550	X	5242	-0-	-308	-0-	52	1	5190	2	N	-0-					24
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	51	1	5097	2	N	-0-					24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1601	-0-	-2207	-0-	16	1	1585	2	N	-0-			10
03	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	37	1	3712	2	N	-0-			10
04	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	N	-0-			10
05	3658	X	3184	-0-	-474	-0-	32	1	3152	2	N	-0-			10
06	3630	X	2887	-0-	-743	-0-	29	1	2858	2	N	-0-			10
07	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

02	10108	X	9975	-0-	-133	-0-	99	1	9876	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	106	1	10640	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	10356	-0-	-264	-0-	103	1	10253	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10633	-0-	-403	-0-	105	1	10528	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	99	1	9867	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10151	-0-	-885	-0-	101	1	10050	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

02	10080	X	5673	-0-	-4407	-0-	56	1	5617	2	N	-0-			5
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	111	1	11074	2	N	-0-			5
04	10020	X	9991	-0-	-29	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			5
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	98	1	9817	2	N	-0-			5
06	10800	X	9440	-0-	-1360	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			5
07	11160	X	9503	-0-	-1657	-0-	94	1	9409	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

02	8596	X	8293	-0-	-303	-0-	82	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8993	-0-	-493	-0-	89	1	8904	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8871	-0-	-99	-0-	88	1	8783	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	91	1	9062	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8712	-0-	-258	-0-	86	1	8626	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	9073	-0-	-103	-0-	90	1	8983	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	11256	X	8304	-0-	-2952	-0-	82	1	8222	2	Y	-0-			-0-
03	12462	X	8797	-0-	-3665	-0-	87	1	8710	2	Y	-0-			-0-
04	12060	X	8595	-0-	-3465	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-			-0-
05	10602	X	8773	-0-	-1829	-0-	87	1	8686	2	Y	-0-			-0-
06	9360	X	8259	-0-	-1101	-0-	82	1	8177	2	Y	-0-			-0-
07	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	80	1	8014	2	Y	-0-			-0-

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
02	8960	X	6660	-0-	-2300	-0-	722	1	5938	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	4414	-0-	-3429	-0-	597	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	776	1	6362	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5787	-0-	-1591	-0-	616	1	5171	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4944	-0-	-2196	-0-	594	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	1078	-0-	-6300	-0-	221	1	856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	314	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	550	1	3511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3067	-0-	67	67	334	1	2733	2	N	-0-					-0-
05	5054	X	4987	-0-	-67	-0-	531	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	516	1	3780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	926	1	3587	2	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

02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
03	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13282	-0-	-2828	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14441	-0-	-2206	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14373	-0-	-1737	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
*07	16337	X	15970	-0-	-367	-0-	15970	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

02	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	97	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	114	1	3785	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	98	1	3278	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	93	1	3099	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	89	1	2956	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	42	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	N	-0-					-0-
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	591	-0-	-837	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	38	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	41	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	34	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	947	-0-	-479	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	57	1	1889	2	N	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	34020	X	30469	-0-	-3551	-0-	30385	2	84	9	N	76					208
03	37665	X	35421	-0-	-2244	-0-	35407	2	14	9	N	13	113	1			108
04	35550	X	33071	-0-	-2479	-0-	32968	2	103	9	N	94	155	1			47
05	34317	X	12492	-0-	-21825	-0-	12492	2			N	-0-					47
06	34290	X	20	-0-	-34270	-0-	8	2	12	9	N	11					58
07	35433	X	21010	-0-	-14423	-0-	20956	2	54	9	N	49					107

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	6465	-0-	-2663	-0-	6448	2	17	9	N	15					75
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12238	2	31	9	N	28					103
04	11490	X	10046	-0-	-1444	-0-	10003	2	43	9	N	39	101	1			41
05	11873	X	8684	-0-	-3189	-0-	8647	2	37	9	N	34					75
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11867	2	41	9	N	37					112
07	12276	X	7620	-0-	-4656	-0-	7616	2	4	9	N	4					116

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34575	3			N	-0-					-0-
04	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	3			N	-0-					-0-
05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	35395	3			N	-0-					-0-
06	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32794	3			N	-0-					-0-
*07	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	38679	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1821	-0-	-473	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	788	-0-	-472	-0-	788	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	828	-0-	-412	-0-	828	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	DLQ G-10	6573	-0-	6573	6573	1689	1	4856	2	N	25	183	1			307
						28	9									
03	DLQ G-10	5694	-0-	5694	12267	391	1	5261	2	N	38	185	1			160
						42	9									
04	18332 X	6065	-0-	-12267	-0-	852	1	5089	2	N	113	183	1			90
						124	9									
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	531	1	5142	2	N	115					205
						127	9									
06	6660 X	6566	-0-	-94	-0-	1509	1	4948	2	N	99	182	1			122
						109	9									
07	6882 X	5246	-0-	-1636	-0-	5138	2	108	9	N	98					220

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	77	86	1			73
						85	9									
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	N	69					142
						76	9									
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2152	2	N	68	133	1			77
						75	9									
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	N	63					140
						69	9									
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	293	1	1875	2	N	64	177	1			27
						70	9									
*07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	305	1	1974	2	N	63					90
						69	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	N	15					52
03	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					79
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4500	2	12	9	N	11	61	1			29
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4493	2	7	9	N	6					35
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	376	1	3754	2	N	5					40
						6	9									
*07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	388	1	3889	2	N	13					53
						14	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1432	2	N	51	95	1			33
						56	9									
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	N	74					107
						81	9									
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	N	58					165
						64	9									
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1721	2	N	60	190	1			35
						66	9									
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	242	1	1369	2	N	44	47	1			32
						48	9									
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	239	1	1300	2	N	23					55
						25	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	N	-0-					135
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	2	N	-0-					135

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7259	2	198	9	N	180	186	1			94
03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7147	1	176	9	N	160	191	1			63
04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7344	2	235	9	N	214	173	1			104
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7688	2	119	9	N	108	200	1			12
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	615	1	6147	2	N	225	180	1			57
						248	9									
*07	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	727	1	7289	2	N	195	197	1			55
						215	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					169
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41	111	1			99
04	1830 N	1410	-0-	-420	-0-	1390	2	20	9	N	18					117
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1388	2	24	9	N	22					139
06	1380 N	779	-0-	-601	-0-	69	1	691	2	N	17	128	1			28
						19	9									
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	20					48
						22	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2744 X	2441	-0-	-303	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3038 X	1146	-0-	-1892	-0-	36	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	651	-0-	-2289	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	62	1	5416	3	N	-0-					-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	-0-					-0-
*07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3498	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

02	1260 N	1018	-0-	-242	-0-	20	1	998	3	N	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	26	1	1217	3	N	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	3	N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					-0-
*07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	52	1	6153	3	N	-0-			-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	62	1	6714	3	N	-0-			-0-
04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	60	1	6505	3	N	-0-			-0-
05	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	129	1	6691	3	N	-0-			-0-
06	6660 X	6317	-0-	-343	-0-	120	1	6197	3	N	-0-			-0-
*07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	124	1	10247	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	5348 X	5296	-0-	-52	-0-	56	1	5240	3	N	-0-			-0-
03	6014 X	5293	-0-	-721	-0-	62	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5970 X	5264	-0-	-706	-0-	60	1	5204	3	N	-0-			-0-
05	6169 X	5604	-0-	-565	-0-	124	1	5480	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	5178	-0-	-792	-0-	120	1	5058	3	N	-0-			-0-
07	5859 X	5722	-0-	-137	-0-	124	1	5598	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

02	4172 X	3332	-0-	-840	-0-	46	1	3286	3	N	-0-			-0-
03	4557 X	2897	-0-	-1660	-0-	36	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	4190	-0-	-370	-0-	60	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	124	1	5510	3	N	-0-			-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	120	1	4488	3	N	-0-			-0-
*07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	124	1	4549	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

02	1932 N	1825	-0-	-107	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1578	-0-	-561	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	1312	-0-	-818	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	777	-0-	-1238	-0-	777	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	996	-0-	-534	-0-	996	2			N	-0-			-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

02	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	3			N	-0-			-0-
03	12741 X	12662	-0-	-79	-0-	12662	3			N	-0-			-0-
04	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-			-0-
05	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-			-0-
06	19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	3			N	-0-			-0-
*07	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	323	-0-	-1177	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	34	-0-	-1485	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	39	-0-	-1611	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	3			N	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
03	22475	X	20087	-0-	-2388	-0-	20087	3			N	-0-					-0-
04	21750	X	20935	-0-	-815	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					-0-
06	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	23370	3			N	-0-					-0-
*07	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
03	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-					-0-
05	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	3			N	-0-					-0-
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
*07	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2284	N	1557	-0-	-727	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1837	-0-	-395	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC //CONT.// 871107
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	33	1	678	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	578	-0-	-662	-0-	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	518	-0-	-682	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
07	527 N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	23	1	479	2	N	-0-			-0-
03	944 N	442	-0-	-502	-0-	21	1	421	2	N	-0-			-0-
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	2	N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3					40
							3	9									
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	50	1	1025	2	Y	2					42
							2	9									
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					42
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	57	1	1146	2	Y	2					44
							2	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					44
07	806	N	317	-0-	-489	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					44

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	19	1	450	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	2691	119	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	5565	129	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	8332	X	2767	-0-	-5565	-0-	125	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	107	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	117	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	122	1	2706	2	N	-0-					-0-

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

02	2772	X	2239	-0-	-533	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	133	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	4563	-0-	1563	1563	265	1	4298	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3946	-0-	846	2409	246	1	3700	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	612	1	15178	2	Y	106	135	1			-0-
						117	9									
03	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	558	1	13836	2	Y	75	72	1			3
						83	9									
04	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	554	1	13530	2	Y	65	68	1			-0-
						72	9									
05	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	562	1	13736	2	Y	-0-					-0-
06	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	514	1	12496	2	Y	83	70	1			13
						91	9									
*07	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	634	1	15622	2	Y	52	65	1			-0-
						57	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

02	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	Y	-0-					9
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	466	1	6789	2	Y	-0-					9
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	565	1	8365	2	Y	-0-	8	1			1
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	351	1	5434	2	Y	-0-					1
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	313	1	5080	2	Y	-0-					1
*07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	363	1	5477	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	321	1	4988	2	Y	-0-					-0-
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	424	1	6178	2	Y	-0-					-0-
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5273	2	Y	-0-					-0-
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	430	1	6663	2	Y	-0-					-0-
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	414	1	6720	2	Y	-0-					-0-
07	5549 X	5139	-0-	-410	-0-	320	1	4819	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-					56
03	4278 X	1046	-0-	-3232	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					56
04	4350 X	230	-0-	-4120	-0-	9	1	220	2	Y	1					57
						1	9									
05	4495 X	17	-0-	-4478	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					57
06	4350 X	39	-0-	-4311	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					57
07	2046 X	75	-0-	-1971	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			4
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	1			5
							1	9							
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	295	-0-	-4603	-0-	11	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	443	-0-	-4297	-0-	17	1	426	2	Y	-0-			-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-			-0-
*07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	563	1	13879	2	Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-			30
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-			30
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	11	1	267	2	Y	1			31
							1	9							
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	2			33
							2	9							
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	14	1	334	2	Y	-0-			33
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	Y	-0-			33

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	284	1	7041	2	Y	-0-			-0-
03	11470	X	299	-0-	-11171	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	11100	X	118	-0-	-10982	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	10819	X	59	-0-	-10760	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	645	1	15682	2	Y	-0-			-0-
*07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	724	1	17845	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	2	Y	-0-			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	126	1	3118	2	Y	-0-			-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	133	1	3261	2	Y	-0-			-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3161	2	Y	-0-			-0-
*07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	125	1	3086	2	Y	-0-			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	444	1	11020	2	Y	-0-					-0-
03	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	585	1	14509	2	Y	-0-					-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	544	1	13293	2	Y	-0-					-0-
05	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	573	1	14014	2	Y	-0-					-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	526	1	12796	2	Y	-0-					-0-
*07	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	520	1	12799	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	2334	-0-	-5447	-0-	150	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	2546	-0-	-4984	-0-	161	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	361	1	5589	2	Y	-0-					-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	363	1	5885	2	Y	-0-					-0-
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	321	1	4834	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	160	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	178	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3707	2	Y	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	218	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	166	1	2696	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	173	1	2603	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	269	1	6679	2	Y	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	285	1	7073	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	287	1	7003	2	Y	-0-					-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	296	1	7238	2	Y	-0-					-0-
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	262	1	6361	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	243	1	5992	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	1282	-0-	-3864	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	825	-0-	-3945	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	544	-0-	-4385	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	914	-0-	-3736	-0-	36	1	878	2	Y	-0-					-0-
*07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1781	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-					19
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	129	1	1873	2	Y	-0-					19
04	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-	18	1			1
05	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-					1
06	2070	X	1504	-0-	-566	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					1
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	186	1	2804	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	410	1	6377	2	Y	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	459	1	6676	2	Y	-0-					-0-
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	410	1	6075	2	Y	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	411	1	6365	2	Y	-0-					-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	343	1	5568	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	3327	-0-	-2718	-0-	207	1	3120	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8516	2	Y	53	82	1			1
							58	9									
03	8835	X	7944	-0-	-891	-0-	306	1	7577	2	Y	55	52	1			4
							61	9									
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	339	1	8273	2	Y	44	48	1			-0-
							48	9									
05	8835	X	7821	-0-	-1014	-0-	307	1	7514	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7653	-0-	-897	-0-	300	1	7294	2	Y	54	46	1			8
							59	9									
07	8835	X	7307	-0-	-1528	-0-	283	1	6983	2	Y	37	45	1			-0-
							41	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	172	1	4264	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5463	-0-	-1233	-0-	212	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	4864	-0-	-1616	-0-	191	1	4673	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	182	1	4454	2	Y	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	233	1	5659	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	2481	-0-	-2975	-0-	97	1	2384	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	290	1	7194	2	Y	-0-					204
03	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	338	1	8391	2	Y	34	34	8			204
							37	9									
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	335	1	8175	2	Y	-0-					204
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	326	1	7962	2	Y	90					294
							99	9									
06	7590	X	7361	-0-	-229	-0-	291	1	7070	2	Y	-0-					294
07	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	291	1	7167	2	Y	1	1	8			294
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	85	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	105	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2250	-0-	-1036	-0-	88	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	96	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	112	1	2759	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	485	1	7538	2	Y	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	473	1	6892	2	Y	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	521	1	7714	2	Y	-0-					-0-
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	479	1	7409	2	Y	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	460	1	7465	2	Y	-0-					-0-
*07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	550	1	8290	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	137	1	3387	2	Y	7					9
							8	9									
03	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	239	1	5925	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	224	1	5464	2	Y	2					6
							2	9									
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	257	1	6271	2	Y	-0-					6
06	5970	X	2556	-0-	-3414	-0-	101	1	2455	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	6169	X	1031	-0-	-5138	-0-	40	1	991	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	Y	11	2	8			11
							12	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	6					17
							7	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					17
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	678	2	Y	10	3	8			24
							11	9									
07	961	N	182	-0-	-779	-0-	11	1	170	2	Y	1					25
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	322	1	7987	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	344	1	8532	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6832	-0-	-2498	-0-	269	1	6563	2	Y	-0-					-0-
05	9641	X	8370	-0-	-1271	-0-	329	1	8041	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	6557	-0-	-2353	-0-	259	1	6298	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	6308	-0-	-2899	-0-	246	1	6062	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	471	1	11674	2	Y	-0-					-0-
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	425	1	10534	2	Y	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	256	1	6244	2	Y	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	230	1	5622	2	Y	-0-					-0-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	300	1	7302	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	2484	-0-	-3344	-0-	97	1	2387	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	Y	7					8
							8	9									
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	144	1	3580	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	132	1	3232	2	Y	1					3
							1	9									
05	4464	X	3403	-0-	-1061	-0-	134	1	3269	2	Y	-0-					3
06	4320	X	3580	-0-	-740	-0-	141	1	3439	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	147	1	3627	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	335	1	8312	2	Y	18					21
							20	9									
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	283	1	7028	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	283	1	6907	2	Y	3					8
							3	9									
05	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	246	1	6005	2	Y	-0-					8
06	6390	X	6147	-0-	-243	-0-	243	1	5904	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	6603	X	5353	-0-	-1250	-0-	209	1	5144	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6026	2	11	9	N	10	177	1	1	8	39
03	7502	X	5700	-0-	-1802	-0-	5691	2	9	9	N	8					47
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	7167	2	11	9	N	10					57
05	7502	X	6869	-0-	-633	-0-	6862	2	7	9	N	6					63
06	6870	X	5776	-0-	-1094	-0-	5772	2	4	9	N	4					67
07	7409	X	4169	-0-	-3240	-0-	4169	2			N	-0-					67

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	185	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	214	1	3174	2	Y	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	205	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1854	-0-	-1236	-0-	108	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	970	-0-	-2223	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	155	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	160	1	3972	2	Y	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	170	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	177	1	4328	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	172	1	4180	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	156	1	3849	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	12	1	8			88
							13	9									
03	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	75	1	1095	2	Y	9	1	8			96
							10	9									
04	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					96
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	53	1	813	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	58	1	939	2	Y	13	4	8			105
							14	9									
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	Y	7	3	8			109
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	419	1	6515	2	Y	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	444	1	6467	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	352	1	5211	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	387	1	5984	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	309	1	5012	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	5656	-0-	-1133	-0-	352	1	5304	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	500	1	7770	2	Y	-0-					-0-
03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	545	1	7933	2	Y	-0-					-0-
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	328	1	4864	2	Y	-0-					-0-
05	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	583	1	9023	2	Y	-0-					-0-
06	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	583	1	9451	2	Y	-0-					-0-
*07	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	473	1	7135	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	172	1	4268	2	Y	-0-					124
03	7626 X	5758	-0-	-1868	-0-	223	1	5535	2	Y	-0-					124
04	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	273	1	6673	2	Y	21					145
						23	9									
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	308	1	7540	2	Y	26					171
						29	9									
06	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	404	1	9809	2	Y	-0-					171
*07	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	343	1	8446	2	Y	8					179
						9	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	2	Y	9					11
						10	9									
03	5952 X	4026	-0-	-1926	-0-	156	1	3866	2	Y	4	13	1			2
						4	9									
04	5820 X	5131	-0-	-689	-0-	202	1	4927	2	Y	2					4
						2	9									
05	6014 X	4963	-0-	-1051	-0-	195	1	4768	2	Y	-0-					4
06	5820 X	4817	-0-	-1003	-0-	190	1	4627	2	Y	-0-	4	1			-0-
*07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	220	1	5422	2	Y	-0-					-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	11	1	8			14
						12	9									
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	62	1	906	2	Y	7	1	8			20
						8	9									
04	1170 N	864	-0-	-306	-0-	55	1	809	2	Y	-0-					20
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	3	3	8			20
						3	9									
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	2	Y	16	5	8			31
						18	9									
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	101	1	1514	2	Y	8	3	8			36
						9	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3258	2	N	43	190	1	2	8	109
						47	9									
03	3844 X	3722	-0-	-122	-0-	143	1	3540	2	N	35	5	8			139
						39	9									
04	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	128	1	3139	2	N	4					143
						4	9									
05	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	133	1	3239	2	N	30					173
						33	9									
06	3810 X	3471	-0-	-339	-0-	136	1	3305	2	N	27					200
						30	9									
07	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	144	1	3542	2	N	13					213
						14	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3296	-0-	-1261	-0-	212	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2962	-0-	-1448	-0-	187	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	227	1	3514	2	Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	272	1	4409	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	231	1	3487	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	340	1	8433	2	Y	-0-					-0-
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	340	1	8424	2	Y	-0-					-0-
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	332	1	8121	2	Y	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	343	1	8374	2	Y	-0-					-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	333	1	8088	2	Y	-0-					-0-
*07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	313	1	7712	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	214	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	2849	-0-	-3723	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	272	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	336	1	5198	2	Y	-0-					-0-
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	262	1	4258	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2944	-0-	-1489	-0-	183	1	2761	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	558	1	8677	2	Y	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	588	1	8561	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8274	-0-	-1146	-0-	523	1	7751	2	Y	-0-					-0-
05	10230	X	5039	-0-	-5191	-0-	306	1	4733	2	Y	-0-					-0-
06	9900	X	5977	-0-	-3923	-0-	347	1	5630	2	Y	-0-					-0-
07	10230	X	8434	-0-	-1796	-0-	525	1	7909	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

02	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			Y	-0-					102
03	15283	X	13363	-0-	-1920	-0-	13363	2			Y	-0-					102
04	14790	X	12056	-0-	-2734	-0-	12056	2			Y	-0-					102
05	15283	X	12389	-0-	-2894	-0-	12389	2			Y	-0-					102
06	14370	X	14230	-0-	-140	-0-	14230	2			Y	-0-					102
07	14849	X	13299	-0-	-1550	-0-	13299	2			Y	-0-					102

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	313	1	7764	2	Y	17					20
							19	9									
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	345	1	8544	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10530	X	7864	-0-	-2666	-0-	309	1	7552	2	Y	3					9
							3	9									
05	10881	X	7300	-0-	-3581	-0-	282	1	6882	2	Y	124					133
							136	9									
06	10530	X	7568	-0-	-2962	-0-	298	1	7248	2	Y	20	125	1			28
							22	9									
07	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	315	1	7769	2	Y	109					137
							120	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	422	1	10472	2	Y	17	96	1	16	8	196
							19	9									
03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	444	1	11000	2	Y	56	53	1			199
							62	9									
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	486	1	11878	2	Y	40	60	1			179
							44	9									
05	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	463	1	11321	2	Y	-0-					179
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	414	1	10061	2	Y	68	57	1			190
							75	9									
*07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	453	1	11170	2	Y	8	63	1			135
							9	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	593	1	14715	2	Y	31					37
							34	9									
03	17608	X	16822	-0-	-786	-0-	651	1	16150	2	Y	19	45	1			11
							21	9									
04	20130	X	15492	-0-	-4638	-0-	609	1	14874	2	Y	8					19
							9	9									
05	20801	X	14819	-0-	-5982	-0-	582	1	14237	2	Y	-0-					19
06	20130	X	12380	-0-	-7750	-0-	489	1	11891	2	Y	-0-	18	1			1
*07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	670	1	16501	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	201	1	4982	2	Y	11					15
							12	9									
03	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	323	1	8020	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
04	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	284	1	6938	2	Y	3					8
							3	9									
05	8928	X	7998	-0-	-930	-0-	314	1	7684	2	Y	-0-					8
06	8640	X	7121	-0-	-1519	-0-	281	1	6840	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	297	1	7310	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	369	1	9151	2	Y	20					24
							22	9									
03	8773	X	5065	-0-	-3708	-0-	196	1	4862	2	Y	6	26	1			4
							7	9									
04	10860	X	7252	-0-	-3608	-0-	285	1	6964	2	Y	3					7
							3	9									
05	11222	X	9595	-0-	-1627	-0-	377	1	9218	2	Y	-0-					7
06	10860	X	9010	-0-	-1850	-0-	356	1	8654	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	10571	X	9094	-0-	-1477	-0-	355	1	8739	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	105	1	4934	2	Y	35	3	8			172
							39	9									
03	5580	X	4108	-0-	-1472	-0-	89	1	4006	2	Y	12	138	1	1	8	45
							13	9									
04	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	115	1	4198	2	Y	8					53
							9	9									
05	5580	X	4179	-0-	-1401	-0-	96	1	4058	2	Y	23	1	8			75
							25	9									
06	5400	X	4280	-0-	-1120	-0-	125	1	4134	2	Y	19					94
							21	9									
07	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	114	1	4405	2	Y	15					109
							17	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	180	1	4455	2	Y	10					11
							11	9									
03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	177	1	4377	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	191	1	4660	2	Y	2					5
							2	9									
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	209	1	5113	2	Y	-0-					5
06	4980	X	3298	-0-	-1682	-0-	130	1	3168	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	374	1	9282	2	Y	-0-					-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	393	1	9751	2	Y	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	-0-					-0-
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	416	1	10162	2	Y	-0-					-0-
06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	405	1	9847	2	Y	-0-					-0-
*07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	401	1	9869	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	184	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	211	1	5229	2	Y	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	223	1	5454	2	Y	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	172	1	4227	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	-0-					-0-
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	337	1	8351	2	Y	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	321	1	7838	2	Y	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	288	1	7037	2	Y	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	241	1	5859	2	Y	-0-					-0-
*07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	262	1	6445	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	776	1	19260	2	Y	-0-					-0-
03	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	763	1	18930	2	Y	-0-					-0-
04	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	852	1	20827	2	Y	-0-					-0-
05	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	991	1	24233	2	Y	-0-					-0-
06	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	851	1	20681	2	Y	-0-					-0-
*07	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	748	1	18434	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	825	1	20457	2	Y	-0-					-0-
03	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	858	1	21282	2	Y	-0-					-0-
04	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	884	1	21604	2	Y	-0-					-0-
05	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	775	1	18931	2	Y	-0-					-0-
06	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	721	1	17528	2	Y	-0-					-0-
*07	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	686	1	16888	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1366	-0-	-34	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					86
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-					86
04	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	2324	2			N	-0-					86
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					86
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3614	2	35	9	N	32					118
*07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

02	1876 N	1395	-0-	-481	-0-	1395	2			N	-0-					142
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					142
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					142
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					142
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					142
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

02	1960 N	1620	-0-	-340	-0-	1620	2			N	-0-					170
03	2232 N	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-					170
04	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					170
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					170
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					170
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	1657	2			N	-0-					13
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-					13
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-					13
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					13
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					13
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2		N	-0-					-0-
03	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3527	2		N	-0-					-0-
04	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	3317	2		N	-0-					-0-
05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2		N	-0-					-0-
06	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	2		N	-0-					-0-
07	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2		N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2		N	-0-					-0-
05	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2		N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2		N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

02	1400	N	577	-0-	-823	-0-	577	2		N	-0-					-0-
03	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2		N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-					-0-
*07	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					50
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			N	-0-					50
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					50
05	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					50
06	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					50
07	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	2394	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	1483	-0-	-5685	-0-	1483	2			N	-0-					5
03	7378	X	1093	-0-	-6285	-0-	1093	2			N	-0-					5
04	7080	X	1213	-0-	-5867	-0-	1213	2			N	-0-					5
05	3379	X	1152	-0-	-2227	-0-	1152	2			N	-0-					5
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					5
*07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

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
02	4172	X	3459	-0-	-713	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3662	-0-	-448	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3785	-0-	-462	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					20
03	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					20
04	3210	X	2888	-0-	-322	-0-	2888	2			N	-0-					20
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					20
06	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	3073	2	72	9	N	65					85
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2			N	-0-					40
03	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	5542	2			N	-0-					40
04	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					40
05	5487	X	3884	-0-	-1603	-0-	3884	2			N	-0-					40
06	5370	X	4571	-0-	-799	-0-	4564	2	7	9	N	6					46
07	5549	X	4216	-0-	-1333	-0-	4192	2	24	9	N	22					68

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					148
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					148
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					148
05	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					148
06	6420	X	3068	-0-	-3352	-0-	3068	2			N	-0-					148
*07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					148

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-					85
03	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					85
04	4320 X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					85
05	4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	2			N	-0-					85
06	4290 X	3952	-0-	-338	-0-	3952	2			N	-0-					85
07	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	4205	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					180
03	7378 X	5007	-0-	-2371	-0-	5007	2			N	-0-					180
04	6360 X	5912	-0-	-448	-0-	5912	2			N	-0-					180
05	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					180
06	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					180
07	8091 X	5511	-0-	-2580	-0-	5511	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2748	-0-	-612	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2651	-0-	-821	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					83
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					83
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					83
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					83
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					83
*07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					83

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					230
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					230
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					230
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					230
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					230
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

02	8484 X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2			N	-0-					243
03	7688 X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2			N	-0-					243
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					243
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					243
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					243
07	7099 X	5350	-0-	-1749	-0-	5350	2			N	-0-					243

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					13
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					13
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					13
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					13
06	4830 X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					13
07	4991 X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	503	-0-	-3669	-0-	503	2			N	-0-					85
03	3379 X	1347	-0-	-2032	-0-	1347	2			N	-0-					85
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					85
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					85
*07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					85

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

02	3668 X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					122
03	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					122
04	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					122
05	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					122
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					122
*07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					122

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					107
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					100
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					100
04	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					100
05	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					100
06	1890 N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			N	-0-					100
07	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1465	2	8	9	N	7					107

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					26
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					26
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					26
05	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			N	-0-					26
06	3240 X	3163	-0-	-77	-0-	3163	2			N	-0-					26
*07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

02	3444 X	2278	-0-	-1166	-0-	2278	2			N	-0-					137
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					137
04	3420 X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2			N	-0-					137
05	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					137
06	3180 X	2502	-0-	-678	-0-	2502	2			N	-0-					137
07	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					137

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3039	-0-	-1735	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					44
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					44
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					44
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					44
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					44
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					44

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

02	9128	X	7350	-0-	-1778	-0-	7350	2			N	-0-					11
03	10106	X	9943	-0-	-163	-0-	9941	2	2	9	N	2					13
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					13
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					13
06	9630	X	8834	-0-	-796	-0-	8834	2			N	-0-					13
07	9951	X	6193	-0-	-3758	-0-	6193	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3119	2	9	9	N	8					155
03	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3116	2	11	9	N	10					165
04	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2942	2	20	9	N	18					183
05	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3146	2	8	9	N	7					190
06	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2940	2	3	9	N	3	172	1			21
07	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					21

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

02	4172	X	3823	-0-	-349	-0-	3823	2			N	-0-					35
03	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4250	2			N	-0-					35
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					35
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					35
06	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	4015	2			N	-0-					35
07	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4134	2	8	9	N	7					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

02	3808	X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					108
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					108
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					108
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					108
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					108
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

02	6300	X	4548	-0-	-1752	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4085	-0-	-2363	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5339	-0-	-391	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396 X	3927	-0-	-469	-0-	3927	2			N	-0-					53
03	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387	2			N	-0-					53
04	4680 X	4170	-0-	-510	-0-	4170	2			N	-0-					53
05	4836 X	4257	-0-	-579	-0-	4257	2			N	-0-					53
06	4260 X	3714	-0-	-546	-0-	3714	2			N	-0-					53
07	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	4246	2			N	-0-					53

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

02	7728 X	6013	-0-	-1715	-0-	6013	2			N	-0-					28
03	6014 X	2531	-0-	-3483	-0-	2531	2			N	-0-					28
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					28
05	6665 X	2185	-0-	-4480	-0-	2185	2			N	-0-					28
06	6450 X	3002	-0-	-3448	-0-	3002	2			N	-0-					28
*07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					28

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

02	7700 X	4339	-0-	-3361	-0-	4339	2			N	-0-					71
03	6913 X	4797	-0-	-2116	-0-	4733	2	64	9	N	58					129
04	5520 X	4532	-0-	-988	-0-	4532	2			N	-0-					129
05	5022 X	4666	-0-	-356	-0-	4636	2	30	9	N	27					156
06	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					156
*07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	N	17					173

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

02	4564 X	4151	-0-	-413	-0-	4151	2			N	-0-					112
03	4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4276	2			N	-0-					112
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					112
05	4588 X	3618	-0-	-970	-0-	3618	2			N	-0-					112
06	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	3715	2			N	-0-					112
07	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					112

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

02	4620 X	3330	-0-	-1290	-0-	3330	2			N	-0-					20
03	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2			N	-0-					20
04	4950 X	4543	-0-	-407	-0-	4535	2	8	9	N	7					27
05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					27
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					27
07	4681 X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

02	5908 X	5576	-0-	-332	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	6061	-0-	-480	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	5683	-0-	-647	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	725	-0-	-5455	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	769	-0-	-5400	-0-	769	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	879	-0-	-2705	-0-	879	2			N	-0-					5
03	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	1006	2	13	9	N	12					17
04	2910 X	857	-0-	-2053	-0-	857	2			N	-0-					17
05	3007 X	992	-0-	-2015	-0-	992	2			N	-0-					17
06	1830 X	1369	-0-	-461	-0-	1369	2			N	-0-					17
*07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

02	1372 N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

02	1960 N	1843	-0-	-117	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3412	-0-	312	349	3412	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

02	1904 N	1821	-0-	-83	-0-	1803	2	18	9	N	16					113
03	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					113
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					113
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					113
06	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2			N	-0-					113
07	2108 N	1283	-0-	-825	-0-	1283	2			N	-0-					113

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

02	2044 N	1940	-0-	-104	-0-	1940	2			N	-0-					145
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					145
04	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					145
05	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					145
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					145
*07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					75
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					75
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					75
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					75
07	3348 X	2743	-0-	-605	-0-	2743	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					45
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					45
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					45
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					45
*07	3100 N	3405	-0-	305	305	3405	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	3660	-0-	-8	-0-	3649	2	11	9	N	10					10
03	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3898	2	64	9	N	58					68
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3684	2	13	9	N	12					80
05	4061 X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2			N	-0-					80
06	3930 X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2			N	-0-					80
07	4061 X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					52
03	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					52
04	4170 X	2563	-0-	-1607	-0-	2563	2			N	-0-					52
05	4309 X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					52
06	4170 X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			N	-0-					52
07	4309 X	2230	-0-	-2079	-0-	2230	2			N	-0-					52

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

02	7616 X	6542	-0-	-1074	-0-	6539	2	3	9	N	3					112
03	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	2			N	-0-					112
04	7470 X	6330	-0-	-1140	-0-	6330	2			N	-0-					112
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	6107	2			N	-0-					112
06	7140 X	6021	-0-	-1119	-0-	6021	2			N	-0-					112
07	7254 X	6188	-0-	-1066	-0-	6188	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4607	-0-	-703	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5340	-0-	-147	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4616	-0-	-694	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4897	-0-	-590	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					150
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			N	-0-					150
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2					152
05	3999 X	3630	-0-	-369	-0-	3630	2			N	-0-					152
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					152
07	3999 X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

02	1120 X	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			N	-0-					8
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					8
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					8
05	3100 N	4768	-0-	1668	1668	4768	2			N	-0-					8
06	3000 N	5147	-0-	2147	3815	5147	2			N	-0-					8
*07	3100 N	5340	-0-	2240	6055	5340	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

02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54
03	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					54
04	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					54
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					54
06	1890 N	1453	-0-	-437	-0-	1450	2	3	9	N	3					57
07	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					152
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					152
04	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					152
05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					152
06	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					152
*07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					152

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					87
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2			N	-0-					87
04	4680 X	1983	-0-	-2697	-0-	1983	2			N	-0-					87
05	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					87
06	4680 X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					87
07	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2			N	-0-					87

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					127
03	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					127
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					127
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					127
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					127
*07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					127

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

02	4676 X	3932	-0-	-744	-0-	3932	2			N	-0-					115
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					115
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					115
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					115
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					115
*07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					115

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					190
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					190
04	2190 X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					190
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					190
06	2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511	2			N	-0-					190
*07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					190

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

02	3444 X	2542	-0-	-902	-0-	2542	2			N	-0-					105
03	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	3126	2			N	-0-					105
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4					109
05	3348 X	3027	-0-	-321	-0-	3027	2			N	-0-					109
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2			N	-0-					109
07	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2			N	-0-					109

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					152
03	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					152
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					152
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					152
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	2	46	9	N	42					194
*07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					194

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044 X	6101	-0-	-2943	-0-	6101	2			N	-0-					147
03	9982 X	5880	-0-	-4102	-0-	5880	2			N	-0-					147
04	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	9137	2			N	-0-					147
05	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					147
06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					147
07	9455 X	6671	-0-	-2784	-0-	6671	2			N	-0-					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					114
03	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					114
04	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					114
05	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	1507	2	3	9	N	3					117
06	1680 X	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			N	-0-					117
07	1736 X	618	-0-	-1118	-0-	618	2			N	-0-					117

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

02	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	4367	-0-	-2670	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	5887	-0-	-1150	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	3420	-0-	-3617	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					35
03	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					35
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					35
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					35
06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					35
*07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	1973	-0-	-2801	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	2782	-0-	-1838	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3436	-0-	-1694	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

02	9856 X	9511	-0-	-345	-0-	9511	2			N	-0-					75
03	9920 X	7428	-0-	-2492	-0-	7428	2			N	-0-					75
04	10590 X	9727	-0-	-863	-0-	9727	2			N	-0-					75
05	10943 X	6222	-0-	-4721	-0-	6222	2			N	-0-					75
06	10590 X	9901	-0-	-689	-0-	9901	2			N	-0-					75
07	10540 X	10281	-0-	-259	-0-	10281	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

02	6552 X	5801	-0-	-751	-0-	5801	2			N	-0-					42
03	6851 X	6294	-0-	-557	-0-	6287	2	7	9	N	6					48
04	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5836	2	13	9	N	12					60
05	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2			N	-0-					60
06	6240 X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-					60
07	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	6196	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4732 X	3544	-0-	-1188	-0-	3529	2	15	9	N	14	167	1			17
03	5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	3665	2	17	9	N	15					32
04	5070 X	3567	-0-	-1503	-0-	3492	2	75	9	N	68					100
05	4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	3562	2	6	9	N	5					105
06	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3180	2	59	9	N	54					159
07	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	3412	2	40	9	N	36	175	1			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

02	3500 X	3076	-0-	-424	-0-	3076	2			N	-0-					48
03	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					48
04	3570 X	2809	-0-	-761	-0-	2809	2			N	-0-					48
05	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2			N	-0-					48
06	3360 X	3033	-0-	-327	-0-	3033	2			N	-0-					48
07	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					77
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1468	2	68	9	N	62					139
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					139
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					139
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					139
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					139

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

02	3080 X	1694	-0-	-1386	-0-	1694	2			N	-0-					82
03	3410 X	2542	-0-	-868	-0-	2542	2			N	-0-					82
04	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	3064	2			N	-0-					82
05	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2			N	-0-					82
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					82
*07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

02	4396 X	2683	-0-	-1713	-0-	2683	2			N	-0-					128
03	4092 X	1771	-0-	-2321	-0-	1771	2			N	-0-					128
04	3300 X	931	-0-	-2369	-0-	931	2			N	-0-					128
05	2976 X	869	-0-	-2107	-0-	869	2			N	-0-					128
06	2880 X	1037	-0-	-1843	-0-	1037	2			N	-0-					128
07	2976 X	852	-0-	-2124	-0-	852	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

02	3780 X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3803	-0-	-7	-0-	3753	2	50	9	N	45					45
07	3937 X	3908	-0-	-29	-0-	3822	2	86	9	N	78					123

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

02	2772 X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					15
03	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					15
04	2970 X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					15
05	3069 X	1482	-0-	-1587	-0-	1482	2			N	-0-					15
06	2850 X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	2			N	-0-					15
07	2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	1750	2			N	-0-					15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 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
02	1848 N	337	-0-	-1511	-0-	334	2	3	9	N	3					50
03	3100 N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					50
04	2962 N	2521	-0-	-441	-0-	2521	2			N	-0-					50
05	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					50
06	3177 X	2911	-0-	-266	-0-	2911	2			N	-0-					50
*07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

02	3108 X	2069	-0-	-1039	-0-	2069	2			N	-0-					67
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					67
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					67
05	3441 X	2673	-0-	-768	-0-	2673	2			N	-0-					67
06	3330 X	68	-0-	-3262	-0-	68	2			N	-0-					67
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					67

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					154
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					154
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					154
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					154
06	3600 X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					154
07	3720 X	3110	-0-	-610	-0-	3110	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					142
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					142
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					142
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					142
06	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3104	2			N	-0-					142
*07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					142

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

02	4564 X	3777	-0-	-787	-0-	3777	2			N	-0-					131
03	5053 X	442	-0-	-4611	-0-	442	2			N	-0-					131
04	4890 X	1693	-0-	-3197	-0-	1693	2			N	-0-					131
05	4867 X	2900	-0-	-1967	-0-	2900	2			N	-0-					131
06	4710 X	2809	-0-	-1901	-0-	2809	2			N	-0-					131
07	4185 X	2819	-0-	-1366	-0-	2819	2			N	-0-					131

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					87
03	4867 X	2768	-0-	-2099	-0-	2768	2			N	-0-					87
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					87
05	4867 X	4670	-0-	-197	-0-	4670	2			N	-0-					87
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					87
*07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					75
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					75
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					75
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
06	2100 N	1925	-0-	-175	-0-	1925	2			N	-0-					75
07	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1546	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					105
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					105
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					105
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					105
06	7560 X	7442	-0-	-118	-0-	7442	2			N	-0-					105
07	7812 X	7235	-0-	-577	-0-	7235	2			N	-0-					105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

02	7140 X	6919	-0-	-221	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	7581	-0-	-138	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	7380	-0-	-90	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	7330	-0-	-80	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	7216	-0-	-441	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

02	3976 X	3950	-0-	-26	-0-	3950	2			N	-0-					122
03	4402 X	3648	-0-	-754	-0-	3648	2			N	-0-					122
04	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-					122
05	4371 X	3550	-0-	-821	-0-	3550	2			N	-0-					122
06	4230 X	3435	-0-	-795	-0-	3435	2			N	-0-					122
07	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	3816	2			N	-0-					122

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

02	2184 N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	1947	-0-	-564	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					135
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					135
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					135
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					135
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					135
*07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					135

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					36
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					36
04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					36
05	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					36
06	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					36
07	5983 X	5434	-0-	-549	-0-	5434	2			N	-0-					36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 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
02	4928 X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4803	-0-	-387	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4718	-0-	-82	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
*07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

02	3892 X	3264	-0-	-628	-0-	3264	2		N	-0-			146
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			146
04	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2		N	-0-			146
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-			146
06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	4130	2		N	-0-			146
07	4309 X	3287	-0-	-1022	-0-	3287	2		N	-0-			146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

02	6468 X	5501	-0-	-967	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	5512	-0-	-1525	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
04	6540 X	5357	-0-	-1183	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	5202	-0-	-1091	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
06	5910 X	4965	-0-	-945	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5640	-0-	-436	-0-	5640	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			145
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2		N	-0-			145
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			145
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-			145
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			145
*07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			145

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			20
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2		N	-0-			20
04	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2		N	-0-			20
05	4712 X	1505	-0-	-3207	-0-	1505	2		N	-0-			20
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			20
*07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	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

02	4648 X	4141	-0-	-507	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4230	-0-	-510	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4247	-0-	-434	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4097	-0-	-373	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
07	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

02	8456 X	5987	-0-	-2469	-0-	5985	2	2 9	N	2			34
03	8804 X	8731	-0-	-73	-0-	8731	2		N	-0-			34
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2		N	-0-			34
05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2		N	-0-			34
06	8460 X	7784	-0-	-676	-0-	7784	2		N	-0-			34
07	8742 X	7713	-0-	-1029	-0-	7713	2		N	-0-			34

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
02	4396 X	4075	-0-	-321	-0-	4075	2			N	-0-					75
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					75
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					75
05	4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					75
06	4620 X	4337	-0-	-283	-0-	4337	2			N	-0-					75
07	4774 X	3953	-0-	-821	-0-	3953	2			N	-0-					75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					10
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					10
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3826	2	53	9	N	48					58
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					58
06	3750 X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					58
07	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	3768	2			N	-0-					58

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2436	2	15	9	N	14					53
03	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	2439	2	22	9	N	20					73
04	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	2521	2	83	9	N	75					148
05	2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2598	2	47	9	N	43					191
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2562	2	28	9	N	25	175	1			41
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2651	2	56	9	N	51					92

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					171
03	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-					171
04	3660 X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					171
05	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					171
06	3660 X	3460	-0-	-200	-0-	3460	2			N	-0-					171
07	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	3521	2			N	-0-					171

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

02	4088 X	3572	-0-	-516	-0-	3571	2	1	9	N	1					113
03	4464 X	2868	-0-	-1596	-0-	2868	2			N	-0-					113
04	4320 X	2125	-0-	-2195	-0-	2125	2			N	-0-					113
05	3968 X	2210	-0-	-1758	-0-	2210	2			N	-0-					113
06	3840 X	2517	-0-	-1323	-0-	2425	2	92	9	N	84	172	1			25
*07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					25

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

02	6244 X	4477	-0-	-1767	-0-	4477	2			N	-0-					20
03	6231 X	5155	-0-	-1076	-0-	5155	2			N	-0-					20
04	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	3962	2			N	-0-					20
05	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	4526	2			N	-0-					20
06	5520 X	4462	-0-	-1058	-0-	4462	2			N	-0-					20
07	5146 X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					20

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4956	-0-	-35	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	3880	-0-	-950	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		N	-0-			93
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251 2		N	-0-			93
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6840 2	2 9	N	2			95
05	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114 2		N	-0-			95
06	5520 X	4081	-0-	-1439	-0-	4068 2	13 9	N	12			107
07	5704 X	5129	-0-	-575	-0-	5129 2		N	-0-			107

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6267	-0-	-26	-0-	6267 2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5909	-0-	-181	-0-	5909 2		N	-0-			-0-
07	6293 X	5871	-0-	-422	-0-	5871 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

02	6048 X	4129	-0-	-1919	-0-	4129 2		N	-0-			31
03	6696 X	3736	-0-	-2960	-0-	3736 2		N	-0-			31
04	4980 X	2510	-0-	-2470	-0-	2510 2		N	-0-			31
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-			31
06	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849 2		N	-0-			31
*07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648 2		N	-0-			31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

02	2996 X	2798	-0-	-198	-0-	2798 2		N	-0-			50
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			50
04	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2977 2		N	-0-			50
05	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	2645 2		N	-0-			50
06	3210 X	2501	-0-	-709	-0-	2501 2		N	-0-			50
07	3317 X	2442	-0-	-875	-0-	2442 2		N	-0-			50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2		N	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		N	-0-			-0-
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	3330	-0-	-1351	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
06	4530 X	2840	-0-	-1690	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	3367 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			42
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			42
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			42
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			42
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			42
*07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

02	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17730 2		N	-0-			-0-
03	22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	22431 2		N	-0-			-0-
04	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	17828 2		N	-0-			-0-
05	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906 2		N	-0-			-0-
06	17430 X	14051	-0-	-3379	-0-	14051 2		N	-0-			-0-
07	18011 X	13983	-0-	-4028	-0-	13983 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2166	-0-	-858	-0-	2166	2			N	-0-					18
03	3348 X	2453	-0-	-895	-0-	2453	2			N	-0-					18
04	2820 X	2395	-0-	-425	-0-	2395	2			N	-0-					18
05	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			N	-0-					18
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					18
*07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

02	2828 X	1534	-0-	-1294	-0-	1534	2			N	-0-					102
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					102
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					102
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					102
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					102
*07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					81
03	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					81
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					81
05	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					81
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					81
07	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

02	5824 X	5567	-0-	-257	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	1989	-0-	-4251	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	3641	-0-	-2590	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	5989	-0-	-180	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

02	4424 X	4063	-0-	-361	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	3734	-0-	-1006	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

02	3304 X	3136	-0-	-168	-0-	3136	2			N	-0-					163
03	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					163
04	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252	2			N	-0-					163
05	3472 X	2199	-0-	-1273	-0-	2199	2			N	-0-					163
06	3360 X	1879	-0-	-1481	-0-	1879	2			N	-0-					163
07	3472 X	2115	-0-	-1357	-0-	2115	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	1201	-0-	-2523	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	797	-0-	-3326	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	371	-0-	-2689	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					42
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	9	N	110					152
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					152
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					152
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					152
07	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	2558	2			N	-0-					152

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					62
03	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					62
04	5850	X	4796	-0-	-1054	-0-	4796	2			N	-0-					62
05	6045	X	4270	-0-	-1775	-0-	4270	2			N	-0-					62
06	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5718	2			N	-0-					62
*07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5821	2	1	9	N	1					63

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3770	-0-	-878	-0-	3770	2			N	-0-					39
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					39
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					39
05	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					39
06	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	4471	2			N	-0-					39
07	5146	X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2			N	-0-					39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					70
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					70
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					70
05	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-					70
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					70
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	3797	2	15	9	N	14					84

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
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					140
03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					140
04	4500	X	3856	-0-	-644	-0-	3856	2			N	-0-					140
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					140
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					140
*07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372 X	7826	-0-	-546	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9269 X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8850 X	8109	-0-	-741	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	8448	-0-	-604	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	8209	-0-	-431	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	8032	-0-	-648	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

02	5096 X	5052	-0-	-44	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5400	-0-	-90	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					18
03	2604 N	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					18
04	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	2241	2			N	-0-					18
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					18
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					18
*07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					93
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					93
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					93
05	3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					93
06	2333 N	2302	-0-	-31	-0-	2302	2			N	-0-					93
07	1612 N	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-					93

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					70
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					70
04	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					70
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					70
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					70
07	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

02	3164 X	2811	-0-	-353	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					15
04	2880 X	1444	-0-	-1436	-0-	1444	2			N	-0-					15
05	2976 X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2			N	-0-					15
06	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	2335	2			N	-0-					15
07	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2783	2			N	-0-					15

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 #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10640 X	9459	-0-	-1181	-0-	9459	2		N	-0-			105
03	11625 X	11155	-0-	-470	-0-	11155	2		N	-0-			105
04	11400 X	7118	-0-	-4282	-0-	7118	2		N	-0-			105
05	11780 X	5585	-0-	-6195	-0-	5585	2		N	-0-			105
06	11400 X	5610	-0-	-5790	-0-	5610	2		N	-0-			105
07	11160 X	5796	-0-	-5364	-0-	5796	2		N	-0-			105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

02	4060 X	3953	-0-	-107	-0-	3953	2		N	-0-			70
03	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358	2		N	-0-			70
04	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3334	2	21 9	N	19			89
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2		N	-0-			89
06	4230 X	3032	-0-	-1198	-0-	3032	2		N	-0-			89
07	4371 X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2		N	-0-			89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

02	7952 X	6886	-0-	-1066	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
03	8618 X	7824	-0-	-794	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
04	8340 X	6696	-0-	-1644	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	2414	-0-	-5646	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	3397	-0-	-4403	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
07	7812 X	1961	-0-	-5851	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

02	5208 X	4382	-0-	-826	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	4878	-0-	-888	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	5316	-0-	-78	-0-	5316	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

02	4592 X	4589	-0-	-3	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4521	-0-	-399	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4596	-0-	-488	-0-	4596	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			195
03	5456 X	4975	-0-	-481	-0-	4975	2		N	-0-			195
04	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	4810	2		N	-0-			195
05	5456 X	5165	-0-	-291	-0-	5165	2		N	-0-			195
06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-	3543	2		N	-0-			195
07	5456 X	5108	-0-	-348	-0-	5108	2		N	-0-			195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

02	1176 N	1003	-0-	-173	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2789	-0-	-39	-0-	2789	2			N	-0-					23
03	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2			N	-0-					23
04	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2812	2			N	-0-					23
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			N	-0-					23
06	3000 X	1634	-0-	-1366	-0-	1634	2			N	-0-					23
07	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-					23

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

02	5460 X	4927	-0-	-533	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4150	-0-	-1306	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	3800	-0-	-1656	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

02	5488 X	5072	-0-	-416	-0-	5072	2			N	-0-					13
03	5859 X	5034	-0-	-825	-0-	5034	2			N	-0-					13
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					13
05	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4895	2			N	-0-					13
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					13
07	6107 X	5235	-0-	-872	-0-	5235	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

02	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

02	6132 X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	5407	-0-	-1289	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	3382	-0-	-2588	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	3949	-0-	-2840	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

02	6412 X	2717	-0-	-3695	-0-	2717	2			N	-0-					39
03	7099 X	6027	-0-	-1072	-0-	5958	2	69	9	N	63					102
04	5640 X	4665	-0-	-975	-0-	4665	2			N	-0-					102
05	5828 X	5523	-0-	-305	-0-	5523	2			N	-0-					102
06	5820 X	5109	-0-	-711	-0-	5109	2			N	-0-					102
*07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-					92
03	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351	2			N	-0-					92
04	1170 N	593	-0-	-577	-0-	593	2			N	-0-					92
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					92
06	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					92
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					92

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

02	12908 X	12848	-0-	-60	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	14136 X	13095	-0-	-1041	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	13230 X	11699	-0-	-1531	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
05	14229 X	12796	-0-	-1433	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
06	13770 X	11534	-0-	-2236	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
07	14229 X	11729	-0-	-2500	-0-	11729	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

02	4900 X	4489	-0-	-411	-0-	4489	2			N	-0-					67
03	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					67
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					67
05	5022 X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2			N	-0-					67
06	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658	2			N	-0-					67
07	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	4854	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

02	4984 X	4182	-0-	-802	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					127
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					127
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					127
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					127
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					127
*07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					127

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					18
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					18
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					18
*07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					18

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					173
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5958	2			N	-0-					173
04	6090 X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					173
05	6293 X	5299	-0-	-994	-0-	5299	2			N	-0-					173
06	6090 X	5828	-0-	-262	-0-	5828	2			N	-0-					173
07	6293 X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					173

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2681	-0-	-287	-0-	2681	2			N	-0-					90
03	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	2791	2			N	-0-					90
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					90
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2			N	-0-					90
06	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	1886	2			N	-0-					90
*07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					58
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2			N	-0-					58
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					58
05	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					58
06	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	2979	2			N	-0-					58
*07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5554	-0-	-1235	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4115	-0-	-1525	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4565	-0-	-1263	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

02	3920	X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3910	-0-	-170	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

02	6048	X	5895	-0-	-153	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6314	-0-	-166	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6560	-0-	-136	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6314	-0-	-46	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

02	2856	X	1624	-0-	-1232	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	1928	2	44	9	N	40					40
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1955	2	33	9	N	30					70
05	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2			N	-0-					70
06	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					70
07	2046	X	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

02	7056	X	6839	-0-	-217	-0-	6839	2			N	-0-					80
03	7812	X	7265	-0-	-547	-0-	7265	2			N	-0-					80
04	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	7291	2			N	-0-					80
05	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7344	2	80	9	N	73					153
06	7530	X	7139	-0-	-391	-0-	7083	2	56	9	N	51	174	1			30
07	7564	X	7142	-0-	-422	-0-	7127	2	15	9	N	14					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3465	-0-	-455	-0-	3465	2			N	-0-					25
03	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					25
04	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2			N	-0-					25
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			N	-0-					25
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2			N	-0-					25
07	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
03	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
*07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 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
02	1800	N	28220	-0-	26420	65770	28220	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20371	-0-	17271	83041	20371	2			N	-0-					-0-
04	103759	X	20718	-0-	-83041	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-					82
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					82
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					82
05	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-					82
06	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-					82
07	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	3293	-0-	493	3607	3293	2			N	-0-					-0-
03	7860	X	4253	-0-	-3607	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2			N	-0-					107
03	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2			N	-0-					107
04	8820	X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2			N	-0-					107
05	8897	X	8018	-0-	-879	-0-	8018	2			N	-0-					107
06	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	7762	2			N	-0-					107
07	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7925	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

02	5348	X	4719	-0-	-629	-0-	4719	2			N	-0-					17
03	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					17
04	5310	X	4889	-0-	-421	-0-	4889	2			N	-0-					17
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	4908	2			N	-0-					17
06	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	4665	2			N	-0-					17
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					43
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					43
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					43
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					43
06	2280	N	1983	-0-	-297	-0-	1983	2			N	-0-					43
07	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

02	7448	X	6705	-0-	-743	-0-	6705	2			N	-0-					57
03	8029	X	7084	-0-	-945	-0-	7084	2			N	-0-					57
04	7170	X	6819	-0-	-351	-0-	6819	2			N	-0-					57
05	7409	X	5808	-0-	-1601	-0-	5808	2			N	-0-					57
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	2			N	-0-					57
07	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	2			N	-0-					-0-
03	2875	N	2854	-0-	-21	-0-	2821	2	33	9	N	30					30
04	2700	N	1643	-0-	-1057	-0-	1643	2			N	-0-					30
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					30
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					30
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	638	-0-	-2524	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	6056	-0-	-216	-0-	6056 2		N	-0-			42
03	6944 X	5992	-0-	-952	-0-	5992 2		N	-0-			42
04	6720 X	4362	-0-	-2358	-0-	4362 2		N	-0-			42
05	6944 X	6364	-0-	-580	-0-	6364 2		N	-0-			42
06	6600 X	5327	-0-	-1273	-0-	5327 2		N	-0-			42
07	6696 X	5162	-0-	-1534	-0-	5162 2		N	-0-			42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

02	3164 X	1906	-0-	-1258	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	1723	-0-	-1780	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	1461	-0-	-1929	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
05	3193 X	560	-0-	-2633	-0-	560 2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
*07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	3556 X	2988	-0-	-568	-0-	2988 2		N	-0-			88
03	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	3293 2	17 9	N	15			103
04	3570 X	3107	-0-	-463	-0-	3107 2		N	-0-			103
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144 2		N	-0-			103
06	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	2993 2		N	-0-			103
07	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030 2		N	-0-			103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2		N	-0-			145
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-			145
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 2		N	-0-			145
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N	-0-			145
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-			145
*07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2		N	-0-			145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		N	-0-			-0-
03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 2		N	-0-			-0-
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		N	-0-			-0-
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-			-0-
*07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

02	7924 X	7418	-0-	-506	-0-	7418 2		N	-0-			-0-
03	8680 X	8424	-0-	-256	-0-	8424 2		N	-0-			-0-
04	8220 X	8070	-0-	-150	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
05	8463 X	8130	-0-	-333	-0-	8130 2		N	-0-			-0-
06	8160 X	7946	-0-	-214	-0-	7946 2		N	-0-			-0-
07	8432 X	8244	-0-	-188	-0-	8244 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	4788 X	3627	-0-	-1161	-0-	3627 2		N	-0-			61
03	5270 X	4566	-0-	-704	-0-	4549 2	17 9	N	15			76
04	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4617 2	25 9	N	23			99
05	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	4880 2		N	-0-			99
06	4740 X	4706	-0-	-34	-0-	4678 2	28 9	N	25			124
*07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4808 2	28 9	N	25			149

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3103	-0-	-1125	-0-	3103	2			N	-0-					162
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35					197
04	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	4141	2			N	-0-					197
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					197
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					197
*07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4678	2	56	9	N	51	179	1			69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					53
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					53
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					53
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					53
06	3330 X	2729	-0-	-601	-0-	2729	2			N	-0-					53
*07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	2660 N	2388	-0-	-272	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	2945 N	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

02	6244 X	327	-0-	-5917	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 X	320	-0-	-765	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	372 X	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3382	2	52	9	N	47					47
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					47
05	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					47
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					47
*07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					105
03	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					105
04	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	1828	2			N	-0-					105
05	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			N	-0-					105
06	1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1145	2	75	9	N	68					173
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					35
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					35
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					60
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					60
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					60
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					60
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					60
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					47
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					47
04	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			N	-0-					47
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					47
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					47
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

02	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					160
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3277	2			N	-0-					160
04	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	2475	2			N	-0-					160
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					160
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					160
07	3813	X	2831	-0-	-982	-0-	2831	2			N	-0-					160

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

02	5796	X	5401	-0-	-395	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	6513	2			N	-0-					120
03	8556	X	4511	-0-	-4045	-0-	4511	2			N	-0-					120
04	7170	X	3209	-0-	-3961	-0-	3205	2	4	9	N	4					124
05	7409	X	4545	-0-	-2864	-0-	4545	2			N	-0-					124
06	7170	X	4297	-0-	-2873	-0-	4297	2			N	-0-					124
07	7223	X	4521	-0-	-2702	-0-	4519	2	2	9	N	2					126

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

02	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8821	2	55	9	N	50					50
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8587	2	22	9	N	20					70
05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					70
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					70
*07	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

02	6076 X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5011	-0-	-476	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4290	-0-	-960	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4229	-0-	-1413	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

02	2492 N	2291	-0-	-201	-0-	2291	2			N	-0-					130
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					130
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					130
05	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			N	-0-					130
06	2550 N	2318	-0-	-232	-0-	2318	2			N	-0-					130
07	2604 N	2356	-0-	-248	-0-	2356	2			N	-0-					130

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	1504	-0-	-1751	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2501	-0-	-649	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					85
03	3441 X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2			N	-0-					85
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					85
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					85
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					85
*07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	2420	2	25	9	N	23					150
03	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2488	2	35	9	N	32					182
04	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2538	2	19	9	N	17					199
05	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					199
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					199
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					199

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					99
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					99
04	4980	X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					99
05	5146	X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-					99
06	4980	X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	2			N	-0-					99
07	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	3877	2			N	-0-					99

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

02	12628	X	10151	-0-	-2477	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11763	-0-	-1629	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10074	-0-	-2076	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11404	-0-	-562	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10377	-0-	-1173	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9340	-0-	-2409	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	5292	X	5022	-0-	-270	-0-	5022	2			N	-0-					49
03	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			N	-0-					49
04	5670	X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			N	-0-					49
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					49
06	5670	X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2			N	-0-					49
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					110
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					110
04	3000	N	4931	-0-	1931	1931	4931	2			N	-0-					110
05	6412	X	4481	-0-	-1931	-0-	4481	2			N	-0-					110
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					110
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

02	7952	X	7119	-0-	-833	-0-	7110	2	9	9	N	8					102
03	8804	X	8001	-0-	-803	-0-	8001	2			N	-0-					102
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					102
05	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	8000	2	2	9	N	2					104
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					104
*07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					104

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	9324	X	9082	-0-	-242	-0-	9082	2			N	-0-					119
03	10168	X	9909	-0-	-259	-0-	9896	2	13	9	N	12					131
04	9840	X	9404	-0-	-436	-0-	9324	2	80	9	N	73					204
05	10168	X	9725	-0-	-443	-0-	9725	2			N	-0-					204
06	9720	X	9448	-0-	-272	-0-	9447	2	1	9	N	1	175	1			30
07	10044	X	8346	-0-	-1698	-0-	8335	2	11	9	N	10					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548 X	7960	-0-	-1588	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
03	9672 X	6165	-0-	-3507	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	5520	-0-	-1380	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	6317	-0-	-2487	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	2858	-0-	-5662	-0-	2839	2	19	9	N	17					17
*07	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11269	2	22	9	N	20					37

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

02	5124 X	4033	-0-	-1091	-0-	4033	2			N	-0-					132
03	5673 X	3351	-0-	-2322	-0-	3351	2			N	-0-					132
04	5280 X	3922	-0-	-1358	-0-	3922	2			N	-0-					132
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					132
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					132
07	4464 X	3957	-0-	-507	-0-	3957	2			N	-0-					132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
*07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

02	4956 X	4696	-0-	-260	-0-	4696	2			N	-0-					54
03	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5286	2			N	-0-					54
04	5310 X	5198	-0-	-112	-0-	5198	2			N	-0-					54
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					54
06	5190 X	5175	-0-	-15	-0-	5175	2			N	-0-					54
07	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					170
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					170
04	3750 X	2829	-0-	-921	-0-	2829	2			N	-0-					170
05	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-					170
06	3750 X	3474	-0-	-276	-0-	3474	2			N	-0-					170
07	3875 X	2618	-0-	-1257	-0-	2618	2			N	-0-					170

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

02	3276 X	2975	-0-	-301	-0-	2975	2			N	-0-					65
03	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3555	2	33	9	N	30					95
04	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					95
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					95
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					95
07	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2			N	-0-					95

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	4676 X	3268	-0-	-1408	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
06	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
*07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6814	-0-	-242	-0-	6814	2			N	-0-					95
03	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	6334	2			N	-0-					95
04	7560	X	5394	-0-	-2166	-0-	5394	2			N	-0-					95
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					95
06	7290	X	5916	-0-	-1374	-0-	5916	2			N	-0-					95
*07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

02	2184	X	1769	-0-	-415	-0-	1769	2			N	-0-					10
03	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					10
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1988	2			N	-0-					10
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					10
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					10
07	2046	N	1316	-0-	-730	-0-	1316	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					40
03	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					40
04	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					40
05	12524	X	12054	-0-	-470	-0-	12054	2			N	-0-					40
06	12120	X	11737	-0-	-383	-0-	11737	2			N	-0-					40
07	12524	X	11657	-0-	-867	-0-	11657	2			N	-0-					40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

02	6580	X	5466	-0-	-1114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5847	-0-	-1283	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5954	-0-	-826	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5351	2	33	9	N	30					30
07	6138	X	5540	-0-	-598	-0-	5504	2	36	9	N	33					63

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

02	3192	X	2118	-0-	-1074	-0-	2118	2			N	-0-					32
03	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1898	2			N	-0-					32
04	2340	X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			N	-0-					32
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					32
06	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	1684	2			N	-0-					32
07	2356	X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	1824	2			N	-0-					35
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					35
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					38
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					38
06	2010	N	1763	-0-	-247	-0-	1763	2			N	-0-					38
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					38

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	7308	X	5416	-0-	-1892	-0-	5415	2	1	9	N	1					180
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					180
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	7342	2	2	9	N	2					182
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					182
06	7830	X	1873	-0-	-5957	-0-	1873	2			N	-0-					182
*07	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	14958	2			N	-0-					182

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596 X	6805	-0-	-1791	-0-	6805	2			N	-0-					21
03	7533 X	4508	-0-	-3025	-0-	4508	2			N	-0-					21
04	7290 X	6514	-0-	-776	-0-	6514	2			N	-0-					21
05	7533 X	7208	-0-	-325	-0-	7208	2			N	-0-					21
06	7290 X	5085	-0-	-2205	-0-	5061	2	24	9	N	22					43
07	7533 X	4567	-0-	-2966	-0-	4566	2	1	9	N	1					44

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					157
03	5456 X	4971	-0-	-485	-0-	4971	2			N	-0-					157
04	5280 X	5020	-0-	-260	-0-	5014	2	6	9	N	5					162
05	5456 X	3133	-0-	-2323	-0-	3133	2			N	-0-					162
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					162
07	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	5101	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	2380 N	2321	-0-	-59	-0-	2321	2			N	-0-					54
03	2728 N	2071	-0-	-657	-0-	2071	2			N	-0-					54
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					54
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					54
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					54
07	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

02	5488 X	2192	-0-	-3296	-0-	2192	2			N	-0-					129
03	6076 X	3703	-0-	-2373	-0-	3703	2			N	-0-					129
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					129
05	2728 X	1163	-0-	-1565	-0-	1163	2			N	-0-					129
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					129
*07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	6216 X	4776	-0-	-1440	-0-	4776	2			N	-0-					55
03	6882 X	4738	-0-	-2144	-0-	4738	2			N	-0-					55
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
05	5301 X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-					55
06	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					55
07	6882 X	6424	-0-	-458	-0-	6424	2			N	-0-					55

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5291	-0-	-537	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5226	-0-	-324	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	4109	-0-	-1533	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4143	-0-	-1227	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	4664	-0-	-885	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	6020 X	907	-0-	-5113	-0-	907	2			N	-0-					87
03	6665 X	1010	-0-	-5655	-0-	1010	2			N	-0-					87
04	6450 X	2346	-0-	-4104	-0-	2346	2			N	-0-					87
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					87
06	2250 X	1608	-0-	-642	-0-	1608	2			N	-0-					87
*07	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2774	-0-	-390	-0-	2774 2		N	-0-			170
03	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015 2		N	-0-			170
04	3210 X	2611	-0-	-599	-0-	2611 2		N	-0-			170
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-			170
06	2970 X	2941	-0-	-29	-0-	2941 2		N	-0-			170
*07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			170

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		N	-0-			20
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4413 2	9 9	N	8			28
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2558 2	10 9	N	9			37
05	2294 X	1842	-0-	-452	-0-	1839 2	3 9	N	3			40
06	2220 X	1589	-0-	-631	-0-	1589 2		N	-0-			40
07	2294 X	1914	-0-	-380	-0-	1905 2	9 9	N	8			48

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243 2		N	-0-			44
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799 2		N	-0-			44
04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2		N	-0-			44
05	7905 X	61	-0-	-7844	-0-	61 2		N	-0-			44
06	7650 X	2135	-0-	-5515	-0-	2135 2		N	-0-			44
07	7905 X	2133	-0-	-5772	-0-	2133 2		N	-0-			44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

02	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615 2		N	-0-			182
03	4929 X	4175	-0-	-754	-0-	4172 2	3 9	N	3			185
04	4770 X	4058	-0-	-712	-0-	4010 2	48 9	N	44	184 1		45
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5029 2	9 9	N	8			53
06	4350 X	4170	-0-	-180	-0-	4162 2	8 9	N	7			60
*07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4509 2	2 9	N	2			62

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

02	6300 X	6101	-0-	-199	-0-	6101 2		N	-0-			117
03	6603 X	6239	-0-	-364	-0-	6239 2		N	-0-			117
04	5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098 2		N	-0-			117
05	6758 X	2870	-0-	-3888	-0-	2870 2		N	-0-			117
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7391 2	3 9	N	3			120
*07	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429 2		N	-0-			120

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

02	8260 X	2667	-0-	-5593	-0-	2667 2		N	-0-			19
03	9145 X	3703	-0-	-5442	-0-	3703 2		N	-0-			19
04	8850 X	4266	-0-	-4584	-0-	4266 2		N	-0-			19
05	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188 2		N	-0-			19
06	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776 2		N	-0-			19
*07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894 2		N	-0-			19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 2		N	-0-			32
03	4743 X	4067	-0-	-676	-0-	4067 2		N	-0-			32
04	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 2		N	-0-			32
05	4743 X	4181	-0-	-562	-0-	4181 2		N	-0-			32
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 2		N	-0-			32
07	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	3710 2		N	-0-			32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					168
03	2449 X	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-					168
04	2370 X	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					168
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					168
06	2370 X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			N	-0-					168
*07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
03	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					164
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					164
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					164
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					164
07	6386 X	4757	-0-	-1629	-0-	4757	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

02	2632 X	1104	-0-	-1528	-0-	1104	2			N	-0-					20
03	2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976	2			N	-0-					20
04	2070 X	1378	-0-	-692	-0-	1378	2			N	-0-					20
05	1209 X	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					20
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					20
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

02	4256 X	3994	-0-	-262	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4232	-0-	-178	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4351	-0-	-113	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850	2			N	-0-					172
03	5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5047	2			N	-0-					172
04	5670 X	4769	-0-	-901	-0-	4769	2			N	-0-					172
05	5673 X	4821	-0-	-852	-0-	4821	2			N	-0-					172
06	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2			N	-0-					172
07	5363 X	3729	-0-	-1634	-0-	3729	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

02	10864 X	9614	-0-	-1250	-0-	9614	2			N	-0-					135
03	11904 X	10427	-0-	-1477	-0-	10427	2			N	-0-					135
04	10980 X	10889	-0-	-91	-0-	10889	2			N	-0-					135
05	11346 X	11106	-0-	-240	-0-	11106	2			N	-0-					135
06	10710 X	10520	-0-	-190	-0-	10520	2			N	-0-					135
07	11253 X	10494	-0-	-759	-0-	10494	2			N	-0-					135

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

02	3024 X	2984	-0-	-40	-0-	2984	2			N	-0-					21
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					21
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					21
05	3348 X	2680	-0-	-668	-0-	2680	2			N	-0-					21
06	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	3076	2			N	-0-					21
07	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			N	-0-					21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					17
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					17
04	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1608	2			N	-0-					17
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					17
06	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1662	2			N	-0-					17
*07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

02	6468 X	6202	-0-	-266	-0-	6202	2			N	-0-					104
03	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	6327	2			N	-0-					104
04	6870 X	6681	-0-	-189	-0-	6681	2			N	-0-					104
05	7099 X	6656	-0-	-443	-0-	6656	2			N	-0-					104
06	6810 X	6270	-0-	-540	-0-	6270	2			N	-0-					104
07	6913 X	6861	-0-	-52	-0-	6861	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

02	7476 X	6635	-0-	-841	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	8277 X	7475	-0-	-802	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	7179	-0-	-831	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6666	-0-	-744	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

02	9324 X	8070	-0-	-1254	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8970 X	7498	-0-	-1472	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	7779	-0-	-1490	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	7658	-0-	-1312	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	7830	-0-	-1098	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					12
03	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	8770	2			N	-0-					12
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					12
05	8897 X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			N	-0-					12
06	8610 X	8142	-0-	-468	-0-	8142	2			N	-0-					12
07	8897 X	8147	-0-	-750	-0-	8147	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					119
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					119
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					119
05	2759 N	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					119
06	2640 N	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-					119
07	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					94
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					94
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					94
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					94
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					94
07	4991 X	4896	-0-	-95	-0-	4896	2			N	-0-					94

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860 X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	7223	-0-	-372	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	6514	-0-	-476	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	6660	-0-	-563	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

02	7280 X	7020	-0-	-260	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8060 X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
05	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	7650 X	7584	-0-	-66	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7687	-0-	-373	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

02	4340 X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					43
03	4774 X	4663	-0-	-111	-0-	4663	2			N	-0-					43
04	4560 X	4349	-0-	-211	-0-	4349	2			N	-0-					43
05	4619 X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			N	-0-					43
06	4500 X	4359	-0-	-141	-0-	4359	2			N	-0-					43
07	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

02	5432 X	5332	-0-	-100	-0-	5332	2			N	-0-					37
03	6014 X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					37
04	5820 X	5360	-0-	-460	-0-	5360	2			N	-0-					37
05	6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					37
06	5820 X	5622	-0-	-198	-0-	5622	2			N	-0-					37
07	5890 X	5099	-0-	-791	-0-	5099	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

02	4900 X	4064	-0-	-836	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4457	-0-	-937	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4611	-0-	-609	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	4630	-0-	-764	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					20
03	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			N	-0-					20
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					20
05	3565 X	3368	-0-	-197	-0-	3368	2			N	-0-					20
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					20
07	3565 X	3275	-0-	-290	-0-	3275	2			N	-0-					20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

02	7644 X	7450	-0-	-194	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	8463 X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
06	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
*07	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3814	2	6	9	N	5					28
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12					40
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					40
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					40
06	4080 X	3821	-0-	-259	-0-	3815	2	6	9	N	5					45
07	4216 X	3609	-0-	-607	-0-	3596	2	13	9	N	12					57

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

02	2352 N	2271	-0-	-81	-0-	2271	2			N	-0-					80
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					80
04	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					80
05	2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					80
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					80
*07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

02	8848 X	8335	-0-	-513	-0-	8327	2	8	9	N	7					40
03	9796 X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2			N	-0-					40
04	9360 X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	2			N	-0-					40
05	9610 X	9003	-0-	-607	-0-	9003	2			N	-0-					40
06	9240 X	7459	-0-	-1781	-0-	7459	2			N	-0-					40
07	9269 X	7561	-0-	-1708	-0-	7561	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

02	4088 X	3840	-0-	-248	-0-	3840	2			N	-0-					27
03	4526 X	4228	-0-	-298	-0-	4228	2			N	-0-					27
04	4230 X	4099	-0-	-131	-0-	4099	2			N	-0-					27
05	4247 X	4221	-0-	-26	-0-	4221	2			N	-0-					27
06	4110 X	4023	-0-	-87	-0-	4023	2			N	-0-					27
07	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2			N	-0-					27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

02	6972 X	6449	-0-	-523	-0-	6449	2			N	-0-					60
03	7471 X	7137	-0-	-334	-0-	7135	2	2	9	N	2					62
04	7170 X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-					62
05	7409 X	6546	-0-	-863	-0-	6546	2			N	-0-					62
06	6900 X	6778	-0-	-122	-0-	6778	2			N	-0-					62
07	7130 X	6846	-0-	-284	-0-	6846	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

02	3892 X	3851	-0-	-41	-0-	3851	2			N	-0-					17
03	4309 X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-					17
04	4170 X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					17
05	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	3850	2			N	-0-					17
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					17
07	4278 X	3697	-0-	-581	-0-	3697	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

02	1792 N	1626	-0-	-166	-0-	1626	2			N	-0-					54
03	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			N	-0-					54
04	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					54
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					54
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					54
07	1643 N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4396 X	3528	-0-	-868	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3064	-0-	-997	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3520	-0-	-350	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

02	5992 X	5333	-0-	-659	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6836	2	17	9	N	15					15
04	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6254	2	17	9	N	15					30
05	6634 X	6211	-0-	-423	-0-	6211	2			N	-0-					30
06	6420 X	5551	-0-	-869	-0-	5551	2			N	-0-					30
07	6634 X	5423	-0-	-1211	-0-	5423	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	4256 X	4199	-0-	-57	-0-	4199	2			N	-0-					46
03	4588 X	4301	-0-	-287	-0-	4301	2			N	-0-					46
04	4560 X	4026	-0-	-534	-0-	4026	2			N	-0-					46
05	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					46
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					46
07	4650 X	3606	-0-	-1044	-0-	3606	2			N	-0-					46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					109
03	2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					109
04	1920 N	1365	-0-	-555	-0-	1362	2	3	9	N	3					112
05	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					112
06	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			N	-0-					112
*07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					112

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

02	7028 X	6643	-0-	-385	-0-	6643	2			N	-0-					122
03	7657 X	7294	-0-	-363	-0-	7294	2			N	-0-					122
04	7410 X	6987	-0-	-423	-0-	6987	2			N	-0-					122
05	7564 X	7220	-0-	-344	-0-	7220	2			N	-0-					122
06	7200 X	6940	-0-	-260	-0-	6940	2			N	-0-					122
07	7347 X	7109	-0-	-238	-0-	7109	2			N	-0-					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

02	3276 X	2874	-0-	-402	-0-	2874	2			N	-0-					74
03	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					74
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					74
05	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-					74
06	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	3090	2			N	-0-					74
07	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3125	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	3784	-0-	-1032	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4318	-0-	-456	-0-	4318 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	4180	-0-	-170	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	4158 2		N	-0-			-0-
06	4170 X	4070	-0-	-100	-0-	4070 2		N	-0-			-0-
07	4309 X	4303	-0-	-6	-0-	4303 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

02	7336 X	6841	-0-	-495	-0-	6841 2		N	-0-			34
03	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	7716 2		N	-0-			34
04	7860 X	7407	-0-	-453	-0-	7407 2		N	-0-			34
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995 2		N	-0-			34
06	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346 2		N	-0-			34
*07	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11806 2		N	-0-			34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	4452 X	3824	-0-	-628	-0-	3824 2		N	-0-			-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6748 2	28 9	N	25			25
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6829 2	35 9	N	32			57
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 2		N	-0-			57
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-			57
*07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	4760 X	4352	-0-	-408	-0-	4339 2	13 9	N	12			97
03	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	4968 2		N	-0-			97
04	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619 2		N	-0-			97
05	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952 2		N	-0-			97
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-			97
*07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		N	-0-			97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

02	8344 X	7103	-0-	-1241	-0-	7103 2		N	-0-			39
03	9207 X	8648	-0-	-559	-0-	8648 2		N	-0-			39
04	8730 X	8242	-0-	-488	-0-	8242 2		N	-0-			39
05	8835 X	8450	-0-	-385	-0-	8450 2		N	-0-			39
06	8430 X	7661	-0-	-769	-0-	7661 2		N	-0-			39
07	8649 X	8133	-0-	-516	-0-	8133 2		N	-0-			39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5529 2	17 9	N	15			15
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5553 2	6 9	N	5			20
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2		N	-0-			20
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-			20
*07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		N	-0-			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

02	4788 X	4379	-0-	-409	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	3312	-0-	-1927	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	3267	-0-	-1653	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	3642	-0-	-1442	-0-	3642 2		N	-0-			-0-
06	4920 X	2501	-0-	-2419	-0-	2501 2		N	-0-			-0-
07	4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	2762 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3424	-0-	-188	-0-	3424	2			N	-0-					125
03	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	3733	2			N	-0-					125
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-					125
05	3844 X	3667	-0-	-177	-0-	3667	2			N	-0-					125
06	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-					125
07	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			N	-0-					125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

02	4732 X	4447	-0-	-285	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4799	-0-	-378	-0-	4793	2	6	9	N	5					5
04	4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4650	2	2	9	N	2					7
05	5053 X	4763	-0-	-290	-0-	4763	2			N	-0-					7
06	4890 X	4587	-0-	-303	-0-	4587	2			N	-0-					7
07	4929 X	4607	-0-	-322	-0-	4607	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

02	4480 X	4317	-0-	-163	-0-	4317	2			N	-0-					27
03	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2			N	-0-					27
04	4740 X	4616	-0-	-124	-0-	4613	2	3	9	N	3					30
05	4898 X	4531	-0-	-367	-0-	4531	2			N	-0-					30
06	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2			N	-0-					30
07	4774 X	4597	-0-	-177	-0-	4597	2			N	-0-					30

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

02	1148 N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					22
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					22
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					22
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					22
07	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

02	4620 X	4552	-0-	-68	-0-	4552	2			N	-0-					69
03	4836 X	3734	-0-	-1102	-0-	3734	2			N	-0-					69
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
05	5053 X	3710	-0-	-1343	-0-	3710	2			N	-0-					69
06	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					69
07	5053 X	4490	-0-	-563	-0-	4490	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

02	4424 X	3167	-0-	-1257	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4085	-0-	-505	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	4572	-0-	-888	-0-	4572 2		N	-0-			27
03	5797 X	5043	-0-	-754	-0-	5043 2		N	-0-			27
04	5520 X	4718	-0-	-802	-0-	4718 2		N	-0-			27
05	5549 X	4588	-0-	-961	-0-	4588 2		N	-0-			27
06	5310 X	4455	-0-	-855	-0-	4455 2		N	-0-			27
07	5053 X	4321	-0-	-732	-0-	4321 2		N	-0-			27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-			-0-
03	5425 X	3722	-0-	-1703	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4314	-0-	-936	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
05	5425 X	4684	-0-	-741	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4618	-0-	-632	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
07	5425 X	5151	-0-	-274	-0-	5151 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

02	56 N	44	-0-	-12	-0-	35 2	9 9	N	8			178
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			178
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-			178
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			178
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			178
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			178

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

02	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140 2		N	-0-			105
03	7099 X	4842	-0-	-2257	-0-	4842 2		N	-0-			105
04	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	11008 2	14 9	N	13			118
05	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 2		N	-0-			118
06	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445 2		N	-0-			118
*07	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264 2		N	-0-			118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

02	5488 X	3360	-0-	-2128	-0-	3360 2		N	-0-			86
03	5549 X	5326	-0-	-223	-0-	5326 2		N	-0-			86
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859 2		N	-0-			86
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			86
06	5160 X	3842	-0-	-1318	-0-	3842 2		N	-0-			86
07	6045 X	4759	-0-	-1286	-0-	4759 2		N	-0-			86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

02	5516 X	4080	-0-	-1436	-0-	4080 2		N	-0-			-0-
03	5518 X	5153	-0-	-365	-0-	5109 2	44 9	N	40			40
04	5340 X	5224	-0-	-116	-0-	5196 2	28 9	N	25			65
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	5349 2		N	-0-			65
06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2		N	-0-			65
07	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	5324 2		N	-0-			65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	4648 X	3560	-0-	-1088	-0-	3560 2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3515	-0-	-1352	-0-	3465 2	50 9	N	45			45
04	4710 X	4566	-0-	-144	-0-	4530 2	36 9	N	33			78
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			78
06	4200 X	4036	-0-	-164	-0-	4036 2		N	-0-			78
07	4712 X	4235	-0-	-477	-0-	4235 2		N	-0-			78

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3194	-0-	-530	-0-	3194	2			N	-0-					145
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					145
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					145
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					145
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					145
*07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5243	-0-	-554	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5140	-0-	-657	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

02	2800	N	3342	-0-	542	542	3342	2			N	-0-					175
03	3100	N	3115	-0-	15	557	3115	2			N	-0-					175
04	3000	N	2964	-0-	-36	521	2964	2			N	-0-					175
05	3113	X	2592	-0-	-521	-0-	2592	2			N	-0-					175
06	2550	X	2137	-0-	-413	-0-	2137	2			N	-0-					175
07	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					165
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	5991	2			N	-0-					165
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10750	2	2	9	N	2					167
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					167
06	7200	X	5326	-0-	-1874	-0-	5323	2	3	9	N	3					170
*07	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11466	2	26	9	N	24	169	1			25

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					117
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					117
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					117
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					117
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					117
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 N	2298	-0-	-194	-0-	2298 2		N	-0-			152
03	2759 N	2597	-0-	-162	-0-	2546 2	51 9	N	46			198
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			198
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			198
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			198
07	2759 N	2372	-0-	-387	-0-	2372 2		N	-0-			198

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

02	5768 X	5737	-0-	-31	-0-	5737 2		N	-0-			90
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 2		N	-0-			90
04	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2		N	-0-			90
05	6355 X	4502	-0-	-1853	-0-	4502 2		N	-0-			90
06	6180 X	5264	-0-	-916	-0-	5264 2		N	-0-			90
07	6386 X	5064	-0-	-1322	-0-	5064 2		N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

02	3108 X	1677	-0-	-1431	-0-	1677 2		N	-0-			3
03	3441 X	235	-0-	-3206	-0-	235 2		N	-0-			3
04	3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2319 2		N	-0-			3
05	3441 X	1880	-0-	-1561	-0-	1880 2		N	-0-			3
06	3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2038 2		N	-0-			3
*07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

02	10780 X	10199	-0-	-581	-0-	10199 2		N	-0-			-0-
03	11749 X	11038	-0-	-711	-0-	11038 2		N	-0-			-0-
04	11370 X	10518	-0-	-852	-0-	10518 2		N	-0-			-0-
05	11439 X	10639	-0-	-800	-0-	10639 2		N	-0-			-0-
06	10980 X	10187	-0-	-793	-0-	10187 2		N	-0-			-0-
07	11284 X	10349	-0-	-935	-0-	10349 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 2		N	-0-			20
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164 2		N	-0-			20
04	4890 X	3140	-0-	-1750	-0-	3140 2		N	-0-			20
05	5053 X	2820	-0-	-2233	-0-	2820 2		N	-0-			20
06	4890 X	2964	-0-	-1926	-0-	2964 2		N	-0-			20
07	5053 X	2841	-0-	-2212	-0-	2841 2		N	-0-			20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

02	2828 X	2761	-0-	-67	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	628	-0-	-2503	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

02	3640 X	3359	-0-	-281	-0-	3359 2		N	-0-			35
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			35
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643 2		N	-0-			35
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597 2		N	-0-			35
06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	3532 2		N	-0-			35
07	3999 X	3687	-0-	-312	-0-	3687 2		N	-0-			35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216 X	6161	-0-	-55	-0-	6161	2			N	-0-					27
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					27
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					27
05	6820 X	6445	-0-	-375	-0-	6445	2			N	-0-					27
06	6660 X	266	-0-	-6394	-0-	266	2			N	-0-					27
07	6882 X	5283	-0-	-1599	-0-	5283	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

02	2772 X	2050	-0-	-722	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3451	-0-	451	451	3451	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3987	-0-	887	1338	3987	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

02	6132 X	5635	-0-	-497	-0-	5635	2			N	-0-					147
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					147
04	6330 X	5914	-0-	-416	-0-	5914	2			N	-0-					147
05	6541 X	5997	-0-	-544	-0-	5997	2			N	-0-					147
06	6540 X	5559	-0-	-981	-0-	5559	2			N	-0-					147
07	6758 X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1130	2	11	9	N	10					10
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	1089	2	8	9	N	7					17
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	3623	2			N	-0-					45
03	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947	2			N	-0-					45
04	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2			N	-0-					45
05	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	4087	2			N	-0-					45
06	4200 X	3805	-0-	-395	-0-	3805	2			N	-0-					45
07	4247 X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

02	8904 X	8202	-0-	-702	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	9858 X	9205	-0-	-653	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	7405	-0-	-1805	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	9235	-0-	-3	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	8519	-0-	-421	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	8270	-0-	-937	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916 X	5978	-0-	-938	-0-	5978	2			N	-0-					83
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					83
04	7290 X	6710	-0-	-580	-0-	6710	2			N	-0-					83
05	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2			N	-0-					83
06	7410 X	5740	-0-	-1670	-0-	5740	2			N	-0-					83
07	7657 X	4915	-0-	-2742	-0-	4915	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					154
03	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2			N	-0-					154
04	5130 X	4908	-0-	-222	-0-	4908	2			N	-0-					154
05	5301 X	4076	-0-	-1225	-0-	4076	2			N	-0-					154
06	5130 X	4279	-0-	-851	-0-	4279	2			N	-0-					154
07	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					154

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					79
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					79
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					79
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					79
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					79
*07	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

02	3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3396	2	19	9	N	17					77
03	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	3649	2			N	-0-					77
04	4050 X	3458	-0-	-592	-0-	3458	2			N	-0-					77
05	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					77
06	3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506	2			N	-0-					77
*07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					77

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

02	3472 X	2605	-0-	-867	-0-	2605	2			N	-0-	180	1			80
03	3844 X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					80
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					80
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					80
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					80
07	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					80

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

02	2184 N	1858	-0-	-326	-0-	1858	2			N	-0-					77
03	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					77
04	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					77
05	2046 N	1238	-0-	-808	-0-	1238	2			N	-0-					77
06	1830 N	1322	-0-	-508	-0-	1322	2			N	-0-					77
07	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

02	6468 X	5615	-0-	-853	-0-	5615	2			N	-0-					52
03	7037 X	6492	-0-	-545	-0-	6492	2			N	-0-					52
04	6750 X	6292	-0-	-458	-0-	6292	2			N	-0-					52
05	6975 X	6389	-0-	-586	-0-	6389	2			N	-0-					52
06	6420 X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2			N	-0-					52
07	6510 X	5016	-0-	-1494	-0-	5016	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	2391	-0-	-17	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2583	-0-	-114	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2502	-0-	-133	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2407	-0-	-83	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

02	5096 X	4544	-0-	-552	-0-	4544 2		N	-0-			28
03	5549 X	5289	-0-	-260	-0-	5289 2		N	-0-			28
04	5340 X	4567	-0-	-773	-0-	4567 2		N	-0-			28
05	5518 X	3853	-0-	-1665	-0-	3853 2		N	-0-			28
06	5310 X	3366	-0-	-1944	-0-	3366 2		N	-0-			28
07	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	4261 2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	2800 X	2346	-0-	-454	-0-	2346 2		N	-0-			48
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923 2		N	-0-			48
04	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2581 2		N	-0-			48
05	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906 2		N	-0-			48
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	2703 2		N	-0-			48
07	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2867 2		N	-0-			48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	4592 X	4268	-0-	-324	-0-	4268 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4551	-0-	-39	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4676	-0-	-36	-0-	4676 2		N	-0-			-0-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-			-0-
*07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

02	7812 X	7273	-0-	-539	-0-	7273 2		N	-0-			29
03	8556 X	8041	-0-	-515	-0-	8041 2		N	-0-			29
04	8100 X	7675	-0-	-425	-0-	7675 2		N	-0-			29
05	8215 X	7814	-0-	-401	-0-	7814 2		N	-0-			29
06	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	7478 2		N	-0-			29
07	8060 X	7648	-0-	-412	-0-	7648 2		N	-0-			29

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			155
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2794 2	36 9	N	33			188
04	3000 N	3257	-0-	257	257	3257 2		N	-0-			188
05	2328 N	2071	-0-	-257	-0-	2069 2	2 9	N	2			190
06	3000 N	3841	-0-	841	841	3840 2	1 9	N	1	174 1		17
*07	3468 X	2627	-0-	-841	-0-	2627 2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

02	4956 X	4880	-0-	-76	-0-	4880 2		N	-0-			133
03	5425 X	4750	-0-	-675	-0-	4750 2		N	-0-			133
04	5310 X	4839	-0-	-471	-0-	4839 2		N	-0-			133
05	5487 X	4814	-0-	-673	-0-	4814 2		N	-0-			133
06	5310 X	4384	-0-	-926	-0-	4384 2		N	-0-			133
07	5394 X	4879	-0-	-515	-0-	4879 2		N	-0-			133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	2770	-0-	-646	-0-	2770	2			N	-0-					123
03	3782 X	3222	-0-	-560	-0-	3222	2			N	-0-					123
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					123
05	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2783	2			N	-0-					123
06	3120 X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					123
*07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

02	10360 X	8652	-0-	-1708	-0-	8652	2			N	-0-					32
03	11315 X	10237	-0-	-1078	-0-	10237	2			N	-0-					32
04	10590 X	9849	-0-	-741	-0-	9849	2			N	-0-					32
05	10943 X	9015	-0-	-1928	-0-	9015	2			N	-0-					32
06	9900 X	9669	-0-	-231	-0-	9669	2			N	-0-					32
07	10230 X	8420	-0-	-1810	-0-	8420	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	5264 X	4055	-0-	-1209	-0-	4055	2			N	-0-					111
03	5828 X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					111
04	5640 X	3832	-0-	-1808	-0-	3832	2			N	-0-					111
05	5828 X	2287	-0-	-3541	-0-	2287	2			N	-0-					111
06	5640 X	2561	-0-	-3079	-0-	2561	2			N	-0-					111
07	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	3562	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

02	4312 X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					67
03	4712 X	4433	-0-	-279	-0-	4433	2			N	-0-					67
04	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					67
05	4712 X	4425	-0-	-287	-0-	4425	2			N	-0-					67
06	4440 X	4366	-0-	-74	-0-	4366	2			N	-0-					67
07	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4355	2	14	9	N	13					80

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

02	6048 X	5486	-0-	-562	-0-	5486	2			N	-0-					160
03	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					160
04	5940 X	5687	-0-	-253	-0-	5687	2			N	-0-					160
05	6138 X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					160
06	5940 X	5483	-0-	-457	-0-	5483	2			N	-0-					160
07	6107 X	5804	-0-	-303	-0-	5804	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					21
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					21
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					21
05	5766 X	5105	-0-	-661	-0-	5105	2			N	-0-					21
06	5580 X	3295	-0-	-2285	-0-	3295	2			N	-0-					21
07	5766 X	3012	-0-	-2754	-0-	3012	2			N	-0-					21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

02	2856 X	2681	-0-	-175	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520 X	8681	-0-	-839	-0-	8681	2			N	-0-					50
03	9455 X	9391	-0-	-64	-0-	9391	2			N	-0-					50
04	9150 X	8810	-0-	-340	-0-	8810	2			N	-0-					50
05	9610 X	8554	-0-	-1056	-0-	8554	2			N	-0-					50
06	9300 X	8581	-0-	-719	-0-	8581	2			N	-0-					50
07	9610 X	8932	-0-	-678	-0-	8932	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

02	4536 X	4453	-0-	-83	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	2767	-0-	-2093	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	2674	-0-	-2348	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2583	-0-	-2277	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	2460	-0-	-2469	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					27
04	1560 N	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					27
05	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1291	2			N	-0-					27
06	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					27
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

02	2324 X	1275	-0-	-1049	-0-	1275	2			N	-0-					10
03	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					10
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					10
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					10
07	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

02	2576 N	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

02	2800 N	3153	-0-	353	418	3153	2			N	-0-					-0-
03	2673 N	2255	-0-	-418	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	438	-0-	-1452	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	705	-0-	-1248	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	85	-0-	-1805	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	143	-0-	-1810	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	4536 X	3785	-0-	-751	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	3090	-0-	-1746	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4511	-0-	-542	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3533	-0-	-331	-0-	3533	2			N	-0-					20
03	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					20
04	4020 X	3087	-0-	-933	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					20
06	3780 X	2820	-0-	-960	-0-	2820	2			N	-0-					20
07	3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

02	12880 X	10402	-0-	-2478	-0-	10402	2			N	-0-					85
03	14260 X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					85
04	13800 X	12006	-0-	-1794	-0-	12006	2			N	-0-					85
05	13454 X	11784	-0-	-1670	-0-	11784	2			N	-0-					85
06	13170 X	9963	-0-	-3207	-0-	9963	2			N	-0-					85
07	13609 X	10521	-0-	-3088	-0-	10521	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					33
03	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					33
04	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					33
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					33
06	9330 X	145	-0-	-9185	-0-	108	2	37	9	N	34					67
*07	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10158	2	22	9	N	20					87

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	4032 X	3039	-0-	-993	-0-	3039	2			N	-0-					70
03	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	3988	2			N	-0-					70
04	3900 X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					70
05	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					70
06	3870 X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-					70
07	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

02	7056 X	5922	-0-	-1134	-0-	5922	2			N	-0-					62
03	7068 X	6235	-0-	-833	-0-	6235	2			N	-0-					62
04	6720 X	6165	-0-	-555	-0-	6165	2			N	-0-					62
05	6665 X	5927	-0-	-738	-0-	5927	2			N	-0-					62
06	6450 X	5916	-0-	-534	-0-	5916	2			N	-0-					62
07	6572 X	6020	-0-	-552	-0-	6019	2	1	9	N	1					63

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

02	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	4864	2	8	9	N	7					172
03	6045 X	5062	-0-	-983	-0-	5059	2	3	9	N	3					175
04	5520 X	4529	-0-	-991	-0-	4518	2	11	9	N	10					185
05	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3284	2	17	9	N	15					200
06	5220 X	5104	-0-	-116	-0-	5085	2	19	9	N	17					217
07	5394 X	4187	-0-	-1207	-0-	4163	2	24	9	N	22	180	1			59

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4991	2	7	9	N	6					23
03	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					23
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					23
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					23
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					23
*07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					140
03	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			N	-0-					140
04	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					140
05	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			N	-0-					140
06	2790 X	1799	-0-	-991	-0-	1799	2			N	-0-					140
07	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	1866	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

02	4993 X	1846	-0-	-3147	-0-	1846	2			N	-0-					185
03	2356 X	1512	-0-	-844	-0-	1512	2			N	-0-					185
04	2280 X	1312	-0-	-968	-0-	1312	2			N	-0-					185
05	2356 X	1466	-0-	-890	-0-	1466	2			N	-0-					185
06	2280 X	1437	-0-	-843	-0-	1419	2	18	9	N	16	173	1			28
*07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

02	4256 X	2486	-0-	-1770	-0-	2486	2			N	-0-					73
03	4650 X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2			N	-0-					73
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					73
05	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2			N	-0-					73
06	3720 X	2571	-0-	-1149	-0-	2571	2			N	-0-					73
07	4712 X	3632	-0-	-1080	-0-	3632	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

02	3864 X	3501	-0-	-363	-0-	3501	2			N	-0-					33
03	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					33
04	3930 X	3481	-0-	-449	-0-	3479	2	2	9	N	2					35
05	4030 X	3366	-0-	-664	-0-	3366	2			N	-0-					35
06	3750 X	3398	-0-	-352	-0-	3398	2			N	-0-					35
07	3875 X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2			N	-0-					35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

02	4648 X	4265	-0-	-383	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

02	5796 X	5458	-0-	-338	-0-	5458	2			N	-0-					35
03	6262 X	5374	-0-	-888	-0-	5374	2			N	-0-					35
04	6090 X	6075	-0-	-15	-0-	6075	2			N	-0-					35
05	6293 X	5595	-0-	-698	-0-	5595	2			N	-0-					35
06	6090 X	5823	-0-	-267	-0-	5823	2			N	-0-					35
07	6293 X	5490	-0-	-803	-0-	5490	2			N	-0-					35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	4816 X	2768	-0-	-2048	-0-	2768	2			N	-0-					37
03	3999 X	2624	-0-	-1375	-0-	2596	2	28	9	N	25					62
04	3810 X	3503	-0-	-307	-0-	3486	2	17	9	N	15					77
05	3782 X	3263	-0-	-519	-0-	3263	2			N	-0-					77
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					77
*07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3608	-0-	-452	-0-	3608	2			N	-0-					2
03	4402 X	3827	-0-	-575	-0-	3827	2			N	-0-					2
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					2
05	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	3815	2			N	-0-					2
06	3960 X	3602	-0-	-358	-0-	3602	2			N	-0-					2
07	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

02	2184 N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					25
03	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2			N	-0-					25
04	2340 N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			N	-0-					25
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					25
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					25
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

02	8316 X	6976	-0-	-1340	-0-	6976	2			N	-0-					27
03	9083 X	8750	-0-	-333	-0-	8750	2			N	-0-					27
04	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					27
05	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					27
06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					27
07	9207 X	8086	-0-	-1121	-0-	8086	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					45
03	5487 X	4640	-0-	-847	-0-	4640	2			N	-0-					45
04	5250 X	4984	-0-	-266	-0-	4984	2			N	-0-					45
05	5425 X	4911	-0-	-514	-0-	4911	2			N	-0-					45
06	5250 X	4836	-0-	-414	-0-	4836	2			N	-0-					45
07	5146 X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

02	7560 X	5267	-0-	-2293	-0-	5267	2			N	-0-					7
03	7502 X	4845	-0-	-2657	-0-	4845	2			N	-0-					7
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					7
05	7502 X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			N	-0-					7
06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					7
07	8215 X	6635	-0-	-1580	-0-	6635	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

02	13860 X	12343	-0-	-1517	-0-	12343	2			N	-0-					8
03	14973 X	12849	-0-	-2124	-0-	12849	2			N	-0-					8
04	14280 X	12384	-0-	-1896	-0-	12384	2			N	-0-					8
05	14446 X	12821	-0-	-1625	-0-	12821	2			N	-0-					8
06	13470 X	9190	-0-	-4280	-0-	9190	2			N	-0-					8
07	13671 X	12255	-0-	-1416	-0-	12255	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
*07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708 X	6709	-0-	-1999	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	6655	-0-	-1625	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	8151	-0-	-405	-0-	8074	2	77	9	N	70					70
06	8070 X	6515	-0-	-1555	-0-	6515	2			N	-0-					70
*07	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

02	7168 X	5589	-0-	-1579	-0-	5589	2			N	-0-					3
03	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	5769	2			N	-0-					3
04	7110 X	3729	-0-	-3381	-0-	3729	2			N	-0-					3
05	6944 X	1465	-0-	-5479	-0-	1465	2			N	-0-					3
06	6000 X	4433	-0-	-1567	-0-	4433	2			N	-0-					3
*07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
05	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	9210 X	8639	-0-	-571	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*07	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					63
03	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					63
04	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					63
05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					63
06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					63
*07	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

02	8008 X	7554	-0-	-454	-0-	7554	2			N	-0-					61
03	8866 X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					61
04	8490 X	6349	-0-	-2141	-0-	6349	2			N	-0-					61
05	8618 X	5777	-0-	-2841	-0-	5777	2			N	-0-					61
06	8220 X	5652	-0-	-2568	-0-	5639	2	13	9	N	12					73
07	8370 X	7326	-0-	-1044	-0-	7326	2			N	-0-					73

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

02	19796 X	17595	-0-	-2201	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20708 X	19074	-0-	-1634	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	20130 X	17743	-0-	-2387	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
05	20801 X	17706	-0-	-3095	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
06	20130 X	16668	-0-	-3462	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
07	19468 X	16830	-0-	-2638	-0-	16830	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

02	10360 X	10327	-0-	-33	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10796	-0-	-674	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	5594	-0-	-5506	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	11419	-0-	-51	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	11100 X	9647	-0-	-1453	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11439 X	9628	-0-	-1811	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724 X	9724	-0-	-1000	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11873 X	9789	-0-	-2084	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	10830 X	10736	-0-	-94	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
05	11191 X	9397	-0-	-1794	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	10410 X	9479	-0-	-931	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	9129	-0-	-1969	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

02	8512 X	7553	-0-	-959	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	7808	-0-	-772	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8582	-0-	-160	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	8046	-0-	-264	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	7121	-0-	-1249	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

02	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					7
03	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					7
04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					7
05	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					7
06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					7
*07	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

02	15092 X	12618	-0-	-2474	-0-	12618	2			N	-0-					7
03	16337 X	14327	-0-	-2010	-0-	14327	2			N	-0-					7
04	15360 X	12576	-0-	-2784	-0-	12576	2			N	-0-					7
05	14973 X	12256	-0-	-2717	-0-	12256	2			N	-0-					7
06	14490 X	13288	-0-	-1202	-0-	13288	2			N	-0-					7
07	14322 X	11573	-0-	-2749	-0-	11573	2			N	-0-					7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

02	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
03	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
04	25170 X	24871	-0-	-299	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
05	26009 X	23571	-0-	-2438	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
06	25170 X	23849	-0-	-1321	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
07	26009 X	23255	-0-	-2754	-0-	23255	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

02	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4076	-0-	-481	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240 X	8658	-0-	-582	-0-	8658	2			N	-0-					20
03	10230 X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					20
04	9900 X	9272	-0-	-628	-0-	9272	2			N	-0-					20
05	10075 X	8040	-0-	-2035	-0-	8040	2			N	-0-					20
06	9360 X	8142	-0-	-1218	-0-	8142	2			N	-0-					20
07	9579 X	8772	-0-	-807	-0-	8772	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

02	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	2			N	-0-					10
03	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					10
04	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					10
05	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					10
06	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					10
07	13888 X	11954	-0-	-1934	-0-	11954	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

02	7756 X	4666	-0-	-3090	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	6670	-0-	-1917	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	3432	-0-	-4878	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	5888	-0-	-2699	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	6384 X	5481	-0-	-903	-0-	5481	2			N	-0-					19
03	6975 X	6525	-0-	-450	-0-	6525	2			N	-0-					19
04	6750 X	5528	-0-	-1222	-0-	5528	2			N	-0-					19
05	6758 X	4132	-0-	-2626	-0-	4132	2			N	-0-					19
06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					19
07	6510 X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

02	4452 X	3297	-0-	-1155	-0-	3297	2			N	-0-					20
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					20
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					20
05	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					20
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					20
07	4929 X	4907	-0-	-22	-0-	4907	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

02	12964 X	11534	-0-	-1430	-0-	11534	2			N	-0-					18
03	14353 X	12440	-0-	-1913	-0-	12440	2			N	-0-					18
04	13680 X	11876	-0-	-1804	-0-	11876	2			N	-0-					18
05	13640 X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	2			N	-0-					18
06	12720 X	12028	-0-	-692	-0-	12028	2			N	-0-					18
07	12772 X	9585	-0-	-3187	-0-	9585	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

02	14896 X	13612	-0-	-1284	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
03	16492 X	14981	-0-	-1511	-0-	14947	2	34	9	N	31					31
04	15960 X	12825	-0-	-3135	-0-	12825	2			N	-0-					31
05	16492 X	14874	-0-	-1618	-0-	14874	2			N	-0-					31
06	15960 X	13868	-0-	-2092	-0-	13868	2			N	-0-					31
07	15066 X	14400	-0-	-666	-0-	14400	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556 X	9371	-0-	-1185	-0-	9371	2			N	-0-					34
03	11687 X	10240	-0-	-1447	-0-	10240	2			N	-0-					34
04	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					34
05	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					34
06	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					34
07	11687 X	7825	-0-	-3862	-0-	7825	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

02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
*07	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

02	10164 X	8587	-0-	-1577	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
04	10200 X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	8010	-0-	-2189	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	8376	-0-	-1134	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	9517 X	8849	-0-	-668	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	9968 X	8285	-0-	-1683	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	10013 X	7810	-0-	-2203	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

02	5852 X	3108	-0-	-2744	-0-	133	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	6479 X	3239	-0-	-3240	-0-	139	1	3100	2	N	-0-					-0-
04	6270 X	2466	-0-	-3804	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	6324 X	2269	-0-	-4055	-0-	116	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	2104	-0-	-1226	-0-	105	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	112	1	2977	2	N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

02	10052 X	9469	-0-	-583	-0-	9461	2	8	9	N	7					7
03	11129 X	8279	-0-	-2850	-0-	8279	2			N	-0-					7
04	10770 X	10126	-0-	-644	-0-	10126	2			N	-0-					7
05	10881 X	10149	-0-	-732	-0-	10149	2			N	-0-					7
06	10530 X	9576	-0-	-954	-0-	9576	2			N	-0-					7
07	10478 X	9714	-0-	-764	-0-	9714	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

02	11144 X	10491	-0-	-653	-0-	10483	2	8	9	N	7					109
03	12338 X	10816	-0-	-1522	-0-	10814	2	2	9	N	2					111
04	11940 X	10068	-0-	-1872	-0-	10068	2			N	-0-					111
05	12338 X	9984	-0-	-2354	-0-	9984	2			N	-0-					111
06	11940 X	9564	-0-	-2376	-0-	9564	2			N	-0-					111
07	11625 X	9749	-0-	-1876	-0-	9749	2			N	-0-					111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704 X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	12053	-0-	-68	-0-	12051	2	2	9	N	2					2
04	10170 X	5999	-0-	-4171	-0-	5999	2			N	-0-					2
05	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					2
06	11670 X	9852	-0-	-1818	-0-	9852	2			N	-0-					2
07	12059 X	10657	-0-	-1402	-0-	10657	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

02	7196 X	6268	-0-	-928	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6065	-0-	-1654	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6734	-0-	-346	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6484	-0-	-832	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	5670	-0-	-1350	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6244	-0-	-700	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	22988 X	17432	-0-	-5556	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
03	22785 X	19099	-0-	-3686	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	21000 X	18253	-0-	-2747	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
05	20956 X	17928	-0-	-3028	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
06	20280 X	17307	-0-	-2973	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
07	19313 X	16297	-0-	-3016	-0-	16297	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

02	3556 X	2973	-0-	-583	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

02	60200 X	45342	-0-	-14858	-0-	45342	2			N	-0-					-0-
03	66650 X	44020	-0-	-22630	-0-	44020	2			N	-0-					-0-
04	64500 X	38518	-0-	-25982	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
05	66650 X	17642	-0-	-49008	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	53190 X	50521	-0-	-2669	-0-	50521	2			N	-0-					-0-
*07	54328 X	54328	-0-	-0-	-0-	54328	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	3776	-0-	-3590	-0-	78 21	1 9	3677	2	Y	19	1	8			47
03	4402	X	3510	-0-	-892	-0-	76 8	1 9	3426	2	Y	7	38	1	1	8	15
04	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	94 6	1 9	3458	2	Y	5					20
05	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	82 17	1 9	3496	2	Y	15					35
06	4260	X	3155	-0-	-1105	-0-	92 12	1 9	3051	2	Y	11					46
07	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	80 9	1 9	3109	2	Y	8					54

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	1830 N	1515	-0-	-315	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	3416 X	3176	-0-	-240	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	2855	-0-	-745	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	837 N	218	-0-	-619	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					40
05	651 N	42	-0-	-609	-0-	42	2			N	-0-					40
06	600 N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					40
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

02	2548 X	2377	-0-	-171	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2969	-0-	-83	-0-	2943	2	26	9	N	24					71
03	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3259	2	14	9	N	13					84
04	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3087	2	21	9	N	19					103
05	3379 X	3100	-0-	-279	-0-	3083	2	17	9	N	15					118
06	3270 X	3016	-0-	-254	-0-	2996	2	20	9	N	18					136
07	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2963	2	2	9	N	2					138

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					54
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					54
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					54
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					54
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					54

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	496 N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					11
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					11
04	540 N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					11
05	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					11
06	750 N	471	-0-	-279	-0-	471	2			N	-0-					11
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					11

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	732	2	45	9	N	41					99
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					99
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					99
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					99
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

02	1820	N	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-					20
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					20
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					20
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					20
06	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-					20
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					20

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

02	952	N	448	-0-	-504	-0-	448	2			N	-0-					10
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					10
04	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-					10
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					10
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					10
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					72
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	766	-0-	-2034	5908	766	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	1359	-0-	-5908	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	876	-0-	-1464	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	893	-0-	-471	-0-	893	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	1139	2			N	-0-					77
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					77
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1404	2	91	9	N	83					160
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					160

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1014	-0-	-696	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	N	9				32
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-				32
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				32
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-				32
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-				32
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				32

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

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

02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	N	19					70
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	N	24					94
04	1830 N	1608	-0-	-222	-0-	1607	2	1	9	N	1					95
05	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1841	2	43	9	N	39					134
06	1800 N	1366	-0-	-434	-0-	1366	2			N	-0-					134
07	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	1267	2			N	-0-					134

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	3726	-0-	3726	300009	3711	2	15	9	N	14					129
03	SWR 10	3553	-0-	3553	303562	3513	2	40	9	N	36					165
04	SWR 10	4287	-0-	4287	307849	4287	2			N	-0-					165
05	SWR 10	4227	-0-	4227	312076	4227	2			N	-0-					165
06	SWR 10	4246	-0-	4246	316322	4246	2			N	-0-					165
07	SWR 10	4135	-0-	4135	320457	4135	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4256 X	4026	-0-	-230	-0-	4026	2			N	-0-					37
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4076	2	14	9	N	13					50
04	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	4027	2	13	9	N	12					62
05	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	3878	2			N	-0-					62
06	4320 X	3730	-0-	-590	-0-	3730	2			N	-0-					62
07	4464 X	3884	-0-	-580	-0-	3884	2			N	-0-					62

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	N	8			18
03	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	5881	2			N	-0-			18
04	6720 X	5475	-0-	-1245	-0-	5475	2			N	-0-			18
05	6293 X	5436	-0-	-857	-0-	5436	2			N	-0-			18
06	6060 X	5095	-0-	-965	-0-	5095	2			N	-0-			18
07	6169 X	5214	-0-	-955	-0-	5214	2			N	-0-			18

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	48	1	131	2	N	-0-			186
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	N	-0-			186
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	50	1	160	2	N	-0-			186
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	2	N	-0-			186
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	111	1	189	2	N	-0-			186
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-			-0-
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1372 N	730	-0-	-642	-0-	730	2			N	-0-					56
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1					57
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					57
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					57
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					57
*07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1					58

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

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

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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-					110
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	118	2	17	9	N	15					125
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					125
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					125
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	150	2	24	9	N	22					147
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					147

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	299	-0-	299	141825	299	2			N	-0-					85
03	SWR 10	236	-0-	236	142061	236	2			N	-0-					85
04	SWR 10	223	-0-	223	142284	223	2			N	-0-					85
05	SWR 10	265	-0-	265	142549	265	2			N	-0-					85
06	SWR 10	239	-0-	239	142788	239	2			N	-0-					85
07	SWR 10	239	-0-	239	143027	239	2			N	-0-					85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	696	-0-	696	63986	689	2	7	9	N	6					156
03	SWR 10	742	-0-	742	64728	742	2			N	-0-					156
04	SWR 10	714	-0-	714	65442	714	2			N	-0-					156
05	SWR 10	816	-0-	816	66258	816	2			N	-0-					156
06	SWR 10	870	-0-	870	67128	870	2			N	-0-					156
07	SWR 10	992	-0-	992	68120	992	2			N	-0-					156

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					44
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3		N	-0-			-0-
03	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3		N	-0-			-0-
04	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3		N	-0-			-0-
05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3		N	-0-			-0-
06	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	3		N	-0-			-0-
*07	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	3		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	52390 X	29	-0-	-52361	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	50700 X	20	-0-	-50680	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	26288 X	9174	-0-	-17114	-0-	9174	3		N	-0-			-0-
06	45661 X	45661	-0-	-0-	-0-	45661	3		N	-0-			-0-
*07	48620 X	48620	-0-	-0-	-0-	48620	3		N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

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

02	2800 N	3300	-0-	500	902	96	1	3204	2	N	-0-			-0-
03	4178 X	3276	-0-	-902	-0-	95	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	42	1	1413	2	N	-0-			-0-
05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-			-0-
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	91	1	3027	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	16	1	1597	2	Y	-0-			48
03	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-			48
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			48
05	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-			48
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-			48
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-			75
03	1054	X	741	-0-	-313	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			75
04	990	X	654	-0-	-336	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			75
05	1178	X	591	-0-	-587	-0-	6	1	585	2	Y	-0-			75
06	1140	X	733	-0-	-407	-0-	7	1	726	2	Y	-0-			75
07	1178	X	546	-0-	-632	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			87
03	2263	X	1808	-0-	-455	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-			87
04	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			87
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			87
06	2340	X	1169	-0-	-1171	-0-	12	1	1157	2	Y	-0-			87
07	2387	X	466	-0-	-1921	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			87

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	759	1	2045	2	N	-0-			182
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			182
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	675	1	2140	2	N	-0-			182
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	908	1	2356	2	N	-0-			182
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1330	1	2277	2	N	-0-			182
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	860	1	2460	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			155
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			155
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			155
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			155
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	180	1	412	2	N	-0-			155
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	-0-			155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	176	1	473	2	N	-0-					25
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	167	1	488	2	N	-0-					25
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	172	1	546	2	N	-0-					25
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	220	1	571	2	N	-0-					25
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	337	1	577	2	N	-0-					25
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	238	1	681	2	N	-0-					25

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	51	1			-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2015 - PLUGGED 05/15/15

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					32
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					32
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					32
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	N	-0-					32
06	1230	N	877	-0-	-353	-0-	48	1	829	2	N	-0-					32
07	1209	N	940	-0-	-269	-0-	44	1	874	2	N	20					52
							22	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

02	2128	N	550	-0-	-1578	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	912	-0-	-1165	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	2	N	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	65	1	1295	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

02	2492	X	1446	-0-	-1046	-0-	70	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1834	-0-	-716	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	75	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	63	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	211	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4477	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	240	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	225	1	3907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	187	1	3693	2	N	-0-					-0-

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
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	147	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	175	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	145	1	2516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	142	1	2806	2	N	-0-					-0-

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
02	1764	N	1193	-0-	-571	-0-	58	1	1134	2	N	1	1	8			58
							1	9									
03	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	35	1	1025	2	N	2	2	8			58
							2	9									
04	1440	N	951	-0-	-489	-0-	45	1	906	2	N	-0-					58
05	1333	N	757	-0-	-576	-0-	40	1	717	2	N	-0-					58
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	44	1	774	2	N	-0-					58
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	26	1	505	2	N	-0-					58

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
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	156	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3131	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					-0-
*07	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-

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
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	983	-0-	-257	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5964	X	2782	-0-	-3182	-0-	135	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	183	1	5357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4182	-0-	-1608	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4634	-0-	-1101	-0-	246	1	4388	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4462	-0-	-908	-0-	243	1	4218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	336	1	6649	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	189	1	3285	2	N	-0-					-0-
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

02	840	N	708	-0-	-132	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3192	-0-	192	192	150	1	3018	2	N	22					22
							24	9									
05	1902	N	1710	-0-	-192	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					22
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	2	N	-0-					22
07	2666	X	766	-0-	-1900	-0-	37	1	729	2	N	-0-					22

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2701	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3141	-0-	41	41	151	1	2990	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

02	2800	N	2855	-0-	55	55	138	1	2716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2999	N	2944	-0-	-55	-0-	97	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	134	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	143	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	178	1	3098	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	159	1	3148	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	98	1	1704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3426	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					10
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	-0-					10
04	1350	N	861	-0-	-489	-0-	52	1	809	2	N	-0-					10
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	61	1	941	2	N	-0-					10
06	1350	N	850	-0-	-500	-0-	59	1	791	2	N	-0-					10
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	869	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

02	1708	N	1521	-0-	-187	-0-	74	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	77	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	81	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	65	1	1281	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

02	1596	N	940	-0-	-656	-0-	45	1	895	2	N	-0-					38
03	1643	N	603	-0-	-1040	-0-	20	1	583	2	N	-0-					38
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	37	1	756	2	N	-0-					38
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	49	1	868	2	N	-0-					38
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					38
07	806	N	464	-0-	-342	-0-	22	1	440	2	N	2					40
							2	9									

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	67	1	1314	2	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1798	N	1047	-0-	-751	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					48
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	N	-0-					48
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	79	1	1410	2	N	4					52
							4	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					52
07	1829	N	558	-0-	-1271	-0-	27	1	531	2	N	-0-					52

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	180	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	150	1	2619	2	N	-0-					-0-
*07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	148	1	2572	2	N	-0-					-0-
*07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2678	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	5548	-0-	2448	2448	183	1	5364	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3000 N	3261	-0-	261	2709	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3106	-0-	6	2715	165	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	5262 X	2547	-0-	-2715	-0-	138	1	2409	2	N	-0-					-0-
*07	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

02	2212 N	2150	-0-	-62	-0-	104	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2370 N	1887	-0-	-483	-0-	89	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	91	1	1614	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	2040 N	318	-0-	-1722	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	200	1	3942	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	123	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2089	-0-	-491	-0-	114	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	2086	-0-	-580	-0-	100	1	1986	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					5
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					5
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					5
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					5
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-					5
07	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	2	N	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-					13
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	27	1	782	2	N	-0-					13
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	2	N	-0-					13
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	52	1	924	2	N	-0-					13
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	-0-					13
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	47	1	934	2	N	-0-					13

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	112	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	128	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	109	1	2165	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	81	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	68	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	87	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1354	2	N	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	34	1	1005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	56	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	771	-0-	-500	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	58	1	1155	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	128	1	3741	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	195	1	3935	2	N	-0-					-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	216	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	280	1	4879	2	N	-0-					-0-
*07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	239	1	4725	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1528	-0-	-40	-0-	74	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	95	1	1647	2	N	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	N	-0-					-0-

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
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					3
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-					3
04	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	56	1	1139	2	N	-0-					3
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	-0-					3
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-					3
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1489	2	N	-0-					3

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
02	1176	N	54	-0-	-1122	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4508	X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			118
							1	9									
03	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	292	1	4137	2	N	6	6	8			118
							7	9									
04	4830	X	4420	-0-	-410	-0-	268	1	4145	2	N	6	6	8			118
							7	9									
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	267	1	4139	2	N	-0-					118
06	4470	X	3893	-0-	-577	-0-	272	1	3621	2	N	-0-					118
07	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	271	1	3996	2	N	-0-					118

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	161	1	2149	2	N	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	N	-0-					-0-

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
02	2240	N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					45
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-					45
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	N	-0-					45
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	133	1	2066	2	N	-0-					45
06	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	134	1	1780	2	N	-0-					45
07	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					45

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
02	3528	X	1338	-0-	-2190	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	371	1	5744	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	233	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	238	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	247	1	3641	2	N	-0-					-0-

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
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	161	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	149	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	112	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	143	1	2108	2	N	-0-					-0-

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
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	391	1	5484	2	N	31	1	8			217
							34	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	443	1	6285	2	N	12	167	1			62
							13	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3230	2	N	-0-					62
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	396	1	6128	2	N	1					63
							1	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	313	1	4180	2	N	20					83
							22	9									
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	324	1	4766	2	N	-0-					83

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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	544	-0-	-727	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	502	-0-	-518	-0-	35	1	467	2	N	-0-					-0-
07	930	N	582	-0-	-348	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	86	1	1260	2	N	-0-					-0-

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
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	36	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-					-0-
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	2	N	-0-					-0-

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
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	566	-0-	-519	-0-	27	1	539	2	N	-0-					-0-

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
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	N	5					125
							6	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	N	8					133
							9	9									
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	15					148
							17	9									
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	N	-0-					148
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	110	1	1906	2	N	-0-					148
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	100	1	1977	2	N	-0-					148

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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					20
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	2	2	8			20
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	N	-0-					20
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	121	1	2163	2	N	-0-					20
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	111	1	1926	2	N	-0-					20
07	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	91	1	1797	2	N	-0-					20

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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-					22
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	40	1	571	2	N	8	2	8			28
							9	9									
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	29	1	454	2	N	-0-					28
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	2					30
							2	9									
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	N	-0-					30

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
02	5824	X	4735	-0-	-1089	-0-	229	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4752	-0-	-1634	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4432	-0-	-1298	-0-	209	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4498	-0-	-1051	-0-	239	1	4259	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3929	-0-	-1411	-0-	214	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3966	-0-	-1273	-0-	191	1	3775	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	141	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	160	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	159	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	163	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	154	1	2333	2	N	-0-					-0-
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	139	1	2116	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	104	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	98	1	1915	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2166	2	N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	134	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1157	-0-	-1385	-0-	91	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1142	-0-	-898	-0-	86	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1222	-0-	-948	-0-	89	1	1133	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

02	2800	N	2821	-0-	21	21	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	131	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	162	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1744	-0-	-956	-0-	116	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	156	1	2461	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	2685	-0-	2685	2685	129	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3010	-0-	3010	5695	152	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	8438 X	2743	-0-	-5695	-0-	138	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	163	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	2910 X	2782	-0-	-128	-0-	140	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	137	1	2689	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

02	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	161	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6790	174	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	9741 X	2951	-0-	-6790	-0-	149	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	199	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3474	-0-	-96	-0-	175	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	172	1	3368	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

02	2800 N	2864	-0-	64	64	164	1	2700	2	N	-0-					-0-
03	2927 N	2863	-0-	-64	-0-	174	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2310 N	2079	-0-	-231	-0-	133	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	152	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2466	-0-	-174	-0-	152	1	2314	2	N	-0-					-0-
*07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	167	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2607	-0-	-33	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	174	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	2640 N	2619	-0-	-21	-0-	160	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	157	1	2482	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	122	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	106	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	117	1	1641	2	N	-0-					-0-
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

02	1652 N	1135	-0-	-517	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1565	-0-	-265	-0-	107	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	123	1	1758	2	N	-0-					-0-
*07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2475	-0-	2475	2475	119	1	2356	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2648	-0-	2648	5123	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	7724 X	2601	-0-	-5123	-0-	131	1	2470	2	Y	-0-					-0-
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2539	2	Y	-0-					-0-
06	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	127	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	122	1	2388	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	207	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	234	1	4401	2	N	-0-					-0-
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	237	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	212	1	4013	2	N	-0-					-0-
*07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	208	1	4086	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

02	1568 N	1013	-0-	-555	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2592	-0-	-136	-0-	137	1	2455	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	125	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2529	-0-	-168	-0-	123	1	2406	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

02	1568 N	1377	-0-	-191	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-					17
03	1426 N	750	-0-	-676	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					17
04	1170 N	625	-0-	-545	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					17
05	1519 N	218	-0-	-1301	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					17
06	720 N	188	-0-	-532	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					17
07	651 N	339	-0-	-312	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					17

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
02	DLQ G-10	2806	-0-	2806	2806	135	1	2671	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3055	-0-	3055	5861	154	1	2901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3104	-0-	3104	8965	157	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2816	-0-	2816	11781	149	1	2667	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2415	-0-	2415	14196	121	1	2294	2	N	-0-			-0-
*07	16597 X	2401	-0-	-14196	-0-	116	1	2285	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	144	1	3380	2	N	-0-			2
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	182	1	3513	2	N	-0-			2
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			2
05	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	181	1	3392	2	N	-0-			2
06	3810 X	3502	-0-	-308	-0-	190	1	3312	2	N	-0-			2
07	3906 X	3486	-0-	-420	-0-	92	1	3394	2	N	-0-			2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	2240 X	1332	-0-	-908	-0-	64	1	1268	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	1574	-0-	-875	-0-	79	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2678	2	N	-0-			-0-
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	98	1	1934	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	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

02	252 N	156	-0-	-96	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	5			5
						6	9							
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	181	2	Y	5			10
						6	9							
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			10

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	4144 X	2713	-0-	-1431	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-			2
03	4588 X	2745	-0-	-1843	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-			2
04	3690 X	2164	-0-	-1526	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-			2
05	3007 X	2401	-0-	-606	-0-	122	1	2279	2	Y	-0-			2
06	2910 X	2239	-0-	-671	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-			2
07	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	63	1	2318	2	Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

02	1764 N	928	-0-	-836	-0-	38	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	4			4
						4	9							
06	1230 N	902	-0-	-328	-0-	49	1	853	2	Y	-0-			4
07	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

02	2940 X	2063	-0-	-877	-0-	85	1	1978	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	1255	-0-	-1505	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	2505	-0-	-130	-0-	127	1	2374	2	Y	4			4
						4	9							
06	2550 X	2508	-0-	-42	-0-	136	1	2365	2	Y	6			10
						7	9							
07	2294 X	1922	-0-	-372	-0-	51	1	1871	2	Y	-0-			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1629	-0-	-261	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	693	-0-	-609	-0-	35	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	538	-0-	-1232	-0-	29	1	509	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	402	-0-	-1272	-0-	11	1	391	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	4312	X	3053	-0-	-1259	-0-	125	1	2928	2	N	-0-					15
03	4402	X	2841	-0-	-1561	-0-	140	1	2701	2	N	-0-					15
04	4050	X	2437	-0-	-1613	-0-	117	1	2320	2	N	-0-					15
05	4061	X	1898	-0-	-2163	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					15
06	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	89	1	1543	2	N	-0-					15
07	3379	X	962	-0-	-2417	-0-	25	1	937	2	N	-0-					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-					5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					5
04	1380	N	549	-0-	-831	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					5
05	1364	N	131	-0-	-1233	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					5
06	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	159	1	3731	2	N	-0-					30
03	3255	X	1784	-0-	-1471	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					30
04	3150	X	837	-0-	-2313	-0-	40	1	797	2	N	-0-					30
05	3255	X	755	-0-	-2500	-0-	38	1	717	2	N	-0-					30
06	3150	X	2379	-0-	-771	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					30
07	3255	X	2421	-0-	-834	-0-	64	1	2357	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

02	1932	X	1542	-0-	-390	-0-	63	1	1479	2	Y	-0-					2
03	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-					2
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					2
06	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-					2
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	420	N	341	-0-	-79	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					3
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					3
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					3
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					3
06	630	N	327	-0-	-303	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					3
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	179	1	4196	2	Y	-0-					6
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	236	1	4554	2	Y	-0-					6
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	231	1	4598	2	Y	-0-					6
05	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	239	1	4478	2	Y	-0-					6
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	269	1	4688	2	Y	-0-					6
07	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	123	1	4525	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

02	2296	N	2077	-0-	-219	-0-	85	1	1992	2	Y	-0-					8
03	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					8
04	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	101	1	1999	2	Y	-0-					8
05	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	106	1	1990	2	Y	-0-					8
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	108	1	1874	2	Y	-0-					8
07	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	49	1	1814	2	Y	-0-					8

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
02	4116 X	3613	-0-	-503	-0-	148	1	3465	2	Y	-0-					4
03	4340 X	3623	-0-	-717	-0-	178	1	3445	2	Y	-0-					4
04	4170 X	3455	-0-	-715	-0-	165	1	3290	2	Y	-0-					4
05	4309 X	3430	-0-	-879	-0-	174	1	3256	2	Y	-0-					4
06	3900 X	3380	-0-	-520	-0-	184	1	3196	2	Y	-0-					4
07	3999 X	3240	-0-	-759	-0-	85	1	3155	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

02	2436 X	2426	-0-	-10	-0-	99	1	2327	2	Y	-0-					7
03	2821 X	2593	-0-	-228	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-					7
04	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	115	1	2280	2	Y	-0-					7
05	2821 X	2275	-0-	-546	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-					7
06	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	117	1	2038	2	Y	-0-					7
07	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	59	1	2181	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	2800 N	2954	-0-	154	154	121	1	2833	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3113	-0-	13	167	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3423	-0-	423	590	164	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4510 X	3920	-0-	-590	-0-	199	1	3719	2	Y	2					2
						2	9									
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	217	1	3783	2	Y	6					8
						7	9									
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	88	1	3248	2	Y	12					20
						13	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 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
02	3724 X	2689	-0-	-1035	-0-	110	1	2579	2	Y	-0-			1
03	4123 X	2450	-0-	-1673	-0-	121	1	2329	2	Y	-0-			1
04	3990 X	2362	-0-	-1628	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-			1
05	4030 X	3254	-0-	-776	-0-	165	1	3089	2	Y	-0-			1
06	3450 X	2985	-0-	-465	-0-	162	1	2823	2	Y	-0-			1
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	1400 N	1023	-0-	-377	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	50	1	995	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	983	-0-	-157	-0-	53	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	27	1	989	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			4
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-			4
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-			4
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-			4
06	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-			4
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	1			5
						1	9							

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

02	DLQ G-10	15214	-0-	15214	15214	731	1	14483	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16554	-0-	16554	31768	835	1	15719	2	N	-0-			-0-
04	47750 X	15982	-0-	-31768	-0-	806	1	15176	2	N	-0-			-0-
05	16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	857	1	15333	2	N	-0-			-0-
06	16440 X	15656	-0-	-784	-0-	787	1	14869	2	N	-0-			-0-
07	16833 X	15917	-0-	-916	-0-	771	1	15146	2	N	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

02	2184 N	1765	-0-	-419	-0-	72	1	1693	2	Y	-0-			39
03	2449 N	1807	-0-	-642	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-			39
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-			39
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	116	1	2178	2	Y	-0-			39
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1688	2	Y	-0-			39
07	2449 N	2017	-0-	-432	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-			39

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

02	4704 X	3905	-0-	-799	-0-	160	1	3745	2	Y	-0-			-0-
03	5208 X	3423	-0-	-1785	-0-	169	1	3254	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	4008	-0-	-252	-0-	192	1	3816	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	4218	-0-	-91	-0-	214	1	4004	2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	218	1	3798	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3840	-0-	-469	-0-	101	1	3739	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3360	-0-	-756	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-			10
03	4557 X	3850	-0-	-707	-0-	190	1	3660	2	Y	-0-			10
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	2	Y	-0-			10
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4619	2	Y	-0-			10
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	263	1	4576	2	Y	-0-			10
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	Y	-0-			10

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

02	4116 X	3768	-0-	-348	-0-	154	1	3614	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	3768	-0-	-642	-0-	180	1	3588	2	Y	-0-			-0-
05	4433 X	3805	-0-	-628	-0-	193	1	3609	2	Y	3			3
						3	9							
06	4080 X	3725	-0-	-355	-0-	202	1	3516	2	Y	6			9
						7	9							
07	4185 X	3684	-0-	-501	-0-	97	1	3572	2	Y	14			23
						15	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	2	Y	-0-			44
03	4371 X	2659	-0-	-1712	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-			44
04	4230 X	4079	-0-	-151	-0-	195	1	3884	2	Y	-0-			44
05	4371 X	3722	-0-	-649	-0-	189	1	3533	2	Y	-0-			44
06	3930 X	3260	-0-	-670	-0-	177	1	3083	2	Y	-0-			44
07	4216 X	3343	-0-	-873	-0-	88	1	3248	2	Y	6			50
						7	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

02	2296 N	2225	-0-	-71	-0-	91	1	2134	2	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2071	-0-	-595	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-			-0-
04	2580 N	2510	-0-	-70	-0-	120	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	-0-			-0-
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	57	1	2121	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

02	2688 X	2547	-0-	-141	-0-	104	1	2443	2	Y	-0-			8
03	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-			8
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-			8
05	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-			8
06	2730 X	2596	-0-	-134	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-			8
07	2821 X	2453	-0-	-368	-0-	65	1	2388	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-			1
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	Y	-0-			1
04	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	113	1	2248	2	Y	-0-			1
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-			1
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-			1
*07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	2828 X	2694	-0-	-134	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-			12
03	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-			12
04	3030 X	2768	-0-	-262	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-			12
05	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	142	1	2659	2	Y	-0-			12
06	3030 X	2391	-0-	-639	-0-	130	1	2261	2	Y	-0-			12
07	2976 X	2579	-0-	-397	-0-	68	1	2511	2	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

02	364 N	325	-0-	-39	-0-	13	1	312	2	Y	-0-			4
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			4
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			4
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			4
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			4
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	Y	-0-			4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

02	2380 X	2045	-0-	-335	-0-	84	1	1961	2	Y	-0-			28
03	2573 N	1739	-0-	-834	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-			28
04	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	92	1	1821	2	Y	-0-			28
05	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-			28
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	Y	-0-			28
*07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-			28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	2	Y	-0-			1
03	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-			1
04	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-			1
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-			1
06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	84	1	1461	2	Y	-0-			1
07	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-			1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

02	DLQ G-10	12937	-0-	12937	12937	622	1	12315	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14062	-0-	14062	26999	709	1	13353	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	13847	-0-	13847	40846	699	1	13148	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14462	-0-	14462	55308	765	1	13697	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13310	-0-	13310	68618	669	1	12641	2	N	-0-			-0-
*07	82456 X	13838	-0-	-68618	-0-	671	1	13167	2	N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

02	2436 X	538	-0-	-1898	-0-	22	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	30	1	570	2	Y	-0-			-0-
04	1260 X	575	-0-	-685	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			-0-
05	868 X	576	-0-	-292	-0-	29	1	541	2	Y	5			5
						6	9							
06	690 X	564	-0-	-126	-0-	30	1	528	2	Y	5			10
						6	9							
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2672	-0-	-436	-0-	109	1	2563	2	Y	-0-					19
03	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	145	1	2796	2	Y	-0-					19
04	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-					19
05	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	137	1	2558	2	Y	5					24
						6	9									
06	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2583	2	Y	6					30
						7	9									
07	2945 X	2607	-0-	-338	-0-	69	1	2536	2	Y	2					32
						2	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

02	3976 X	3937	-0-	-39	-0-	161	1	3776	2	Y	-0-					2
03	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	210	1	4050	2	Y	-0-					2
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	224	1	4448	2	Y	-0-					2
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	237	1	4433	2	Y	-0-					2
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	240	1	4179	2	Y	-0-					2
07	4836 X	4346	-0-	-490	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

02	1820 N	1535	-0-	-285	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					7
03	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-					7
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					7
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					7
06	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-					7
07	1984 N	1562	-0-	-422	-0-	41	1	1521	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

02	3500 X	3403	-0-	-97	-0-	139	1	3264	2	Y	-0-					7
03	3875 X	3601	-0-	-274	-0-	177	1	3424	2	Y	-0-					7
04	3750 X	3312	-0-	-438	-0-	159	1	3153	2	Y	-0-					7
05	3875 X	3033	-0-	-842	-0-	154	1	2879	2	Y	-0-					7
06	3750 X	2673	-0-	-1077	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-					7
07	3782 X	2203	-0-	-1579	-0-	58	1	2145	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	186	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	4991 X	4978	-0-	-13	-0-	245	1	4733	2	Y	-0-					-0-
04	4830 X	4788	-0-	-42	-0-	229	1	4559	2	Y	-0-					-0-
05	4991 X	4881	-0-	-110	-0-	247	1	4630	2	Y	4					4
						4	9									
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	Y	5					9
						6	9									
07	4991 X	4763	-0-	-228	-0-	126	1	4637	2	Y	-0-					9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	2	Y	-0-					4
03	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					4
04	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					4
05	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	88	1	1643	2	Y	-0-					4
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-					4
07	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					5
03	2883	N	2601	-0-	-282	-0-	128	1	2473	2	Y	-0-					5
04	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-					5
05	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	122	1	2287	2	Y	-0-					5
06	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	137	1	2377	2	Y	-0-					5
07	2573	N	2261	-0-	-312	-0-	60	1	2201	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

02	3640	X	3144	-0-	-496	-0-	129	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	164	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	142	1	2827	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	145	1	2713	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	78	1	2876	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-					11
04	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-					11
05	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-					11
06	1890	N	1085	-0-	-805	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-					11
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

02	5544	X	3722	-0-	-1822	-0-	152	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	3223	-0-	-2915	-0-	159	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4189	-0-	-1301	-0-	201	1	3988	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3884	-0-	-735	-0-	197	1	3687	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3981	-0-	-489	-0-	216	1	3765	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	102	1	3768	2	Y	3					3
							3	9									

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	154	1	3599	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	205	1	3951	2	Y	-0-					2
04	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	185	1	3671	2	Y	-0-					2
05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	187	1	3500	2	Y	-0-					2
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	216	1	3753	2	Y	-0-					2
07	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	98	1	3635	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

02	2184	N	2061	-0-	-123	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					8
03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	113	1	2180	2	Y	-0-					8
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	Y	-0-					8
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-					8
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	163	1	2832	2	Y	-0-					8
*07	3100	N	3657	-0-	557	557	96	1	3560	2	Y	1					9
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2499	-0-	-21	-0-	102	1	2397	2	Y	-0-					14
03	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					14
04	2670 X	2416	-0-	-254	-0-	116	1	2300	2	Y	-0-					14
05	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	126	1	2364	2	Y	-0-					14
06	2550 N	2456	-0-	-94	-0-	133	1	2323	2	Y	-0-					14
07	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	62	1	2302	2	Y	-0-					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2573	2	Y	-0-					2
03	2883 X	2639	-0-	-244	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					2
04	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	131	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2883 X	2245	-0-	-638	-0-	114	1	2131	2	Y	-0-					2
06	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-					2
07	2821 N	2322	-0-	-499	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

02	3948 X	3500	-0-	-448	-0-	143	1	3357	2	Y	-0-					9
03	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-					9
04	3960 X	3587	-0-	-373	-0-	172	1	3415	2	Y	-0-					9
05	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	178	1	3343	2	Y	-0-					9
06	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	185	1	3221	2	Y	-0-					9
07	3875 X	3201	-0-	-674	-0-	84	1	3117	2	Y	-0-					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

02	2800 X	2328	-0-	-472	-0-	95	1	2233	2	Y	-0-					2
03	3007 X	2536	-0-	-471	-0-	125	1	2411	2	Y	-0-					2
04	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-					2
05	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	123	1	2302	2	Y	-0-					2
06	2460 N	2352	-0-	-108	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-					2
07	2604 N	2186	-0-	-418	-0-	58	1	2128	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

02	2912 X	2579	-0-	-333	-0-	106	1	2473	2	Y	-0-					8
03	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	157	1	3039	2	Y	-0-					8
04	3120 X	2348	-0-	-772	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-					8
05	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	159	1	2978	2	Y	-0-					8
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	194	1	3368	2	Y	-0-					8
07	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

02	4060 X	3677	-0-	-383	-0-	151	1	3526	2	Y	-0-					2
03	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	204	1	3947	2	Y	-0-					2
04	4230 X	3898	-0-	-332	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-					2
05	4371 X	3905	-0-	-466	-0-	198	1	3707	2	Y	-0-					2
06	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	210	1	3650	2	Y	-0-					2
07	4154 X	3865	-0-	-289	-0-	102	1	3763	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	-0-					7
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					7
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					7
05	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-					7
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					7
07	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	59	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	90	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2241	-0-	-159	-0-	107	1	2134	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	114	1	2133	2	Y	4					4
							4	9									
06	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2074	2	Y	5					9
							6	9									
07	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	56	1	2072	2	Y	-0-					9

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

02	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	106	1	2475	2	Y	-0-					13
03	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					13
04	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-					13
05	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	128	1	2405	2	Y	-0-					13
06	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	128	1	2236	2	Y	-0-					13
07	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2471	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

02	7119	X	3584	-0-	-3535	-0-	147	1	3437	2	Y	-0-					31
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	2	Y	-0-					31
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	-0-					31
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	181	1	3387	2	Y	-0-					31
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	186	1	3237	2	Y	-0-					31
07	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	87	1	3215	2	Y	-0-					31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

02	2072	N	2055	-0-	-17	-0-	84	1	1971	2	Y	-0-					4
03	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					4
04	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					4
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	109	1	2040	2	Y	-0-					4
06	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	112	1	1945	2	Y	-0-					4
07	2232	N	1757	-0-	-475	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	93	1	1741	2	Y	2					2
							2	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1993	2	Y	5					7
							6	9									
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	53	1	1955	2	Y	13					20
							14	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1766	-0-	-1062	-0-	72	1	1694	2	Y	-0-					12
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	Y	-0-					12
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	119	1	2360	2	Y	-0-					12
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	156	1	2920	2	Y	-0-					12
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	151	1	2624	2	Y	-0-					12
07	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	67	1	2484	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	Y	-0-					6
03	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					6
04	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					6
05	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					6
06	2250	X	2087	-0-	-163	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-					6
07	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	49	1	1813	2	Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	49	1	1146	2	Y	-0-					2
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					2
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					2
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					2
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	Y	-0-					26
03	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	-0-					26
04	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					26
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					26
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					26
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	387	1	7666	2	N	6					211
							7	9									
03	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15959	398	1	7501	2	N	-0-					211
04	24910	X	8951	-0-	-15959	-0-	452	1	8499	2	N	-0-					211
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	475	1	8507	2	N	-0-	8	1			203
06	8550	X	8249	-0-	-301	-0-	415	1	7834	2	N	-0-					203
07	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	387	1	7607	2	N	-0-					203

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

02	3881	X	2746	-0-	-1135	-0-	112	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2930	-0-	-728	-0-	144	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2851	-0-	-689	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	137	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	156	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	73	1	2702	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3031	-0-	-329	-0-	124	1	2907	2	Y	-0-					1
03	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-					1
04	3540 X	3036	-0-	-504	-0-	145	1	2891	2	Y	-0-					1
05	3627 X	2974	-0-	-653	-0-	151	1	2823	2	Y	-0-					1
06	3360 X	2811	-0-	-549	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-					1
07	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

02	3696 X	3449	-0-	-247	-0-	141	1	3308	2	Y	-0-					33
03	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	171	1	3303	2	Y	-0-					33
04	3780 X	3510	-0-	-270	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-					33
05	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	178	1	3333	2	Y	-0-					33
06	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	189	1	3281	2	Y	-0-					33
07	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	88	1	3233	2	Y	-0-					33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					5
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-					5
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					5
05	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					5
06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					5
07	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	37	1	1370	2	Y	-0-					5

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

02	DLQ G-10	9842	-0-	9842	9842	499	1	9335	2	N	7					72
						8	9									
03	DLQ G-10	9991	-0-	9991	19833	529	1	9462	2	N	-0-					72
04	DLQ G-10	14018	-0-	14018	33851	707	1	13311	2	N	-0-					72
05	DLQ G-10	15292	-0-	15292	49143	811	1	14475	2	N	5					77
						6	9									
06	DLQ G-10	14080	-0-	14080	63223	736	1	13344	2	N	-0-					77
*07	77116 X	13893	-0-	-63223	-0-	703	1	13190	2	N	-0-					77

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	3164 X	2413	-0-	-751	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-					-0-
03	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	2904	-0-	-306	-0-	139	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	148	1	2773	2	Y	4					4
						4	9									
06	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	152	1	2642	2	Y	5					9
						6	9									
07	3100 X	2428	-0-	-672	-0-	64	1	2364	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	3388 X	2109	-0-	-1279	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	2639	-0-	-957	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2941	-0-	-329	-0-	141	1	2800	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	157	1	2943	2	Y	4					4
						4	9									
06	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	157	1	2737	2	Y	6					10
						7	9									
07	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	75	1	2768	2	Y	1					11
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1938	-0-	-386	-0-	79	1	1859	2	Y	-0-			2
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-			2
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	103	1	2055	2	Y	-0-			2
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	101	1	1894	2	Y	4			6
							4	9							
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	Y	5			11
							6	9							
07	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-			11

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	2800	X	2439	-0-	-361	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-			3
03	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	126	1	2426	2	Y	-0-			3
04	2910	X	2434	-0-	-476	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-			3
05	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	118	1	2212	2	Y	-0-			3
06	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	120	1	2081	2	Y	-0-			3
07	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	57	1	2110	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

02	1540	N	1493	-0-	-47	-0-	61	1	1432	2	Y	-0-			31
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-			31
04	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-			31
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-			31
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	81	1	1411	2	Y	-0-			31
07	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	36	1	1326	2	Y	-0-			31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-			49
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-			49
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-			49
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-			49
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	Y	-0-			49
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	27	1	987	2	Y	-0-			49

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

02	3301	X	2793	-0-	-508	-0-	114	1	2679	2	Y	-0-			7
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	149	1	2874	2	Y	-0-			7
04	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	148	1	2939	2	Y	-0-			7
05	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	150	1	2807	2	Y	-0-			7
06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	153	1	2660	2	Y	-0-			7
07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	71	1	2622	2	Y	-0-			7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-			1
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-			1
04	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	74	1	1465	2	Y	-0-			1
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-			1
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	70	1	1219	2	Y	-0-			1
07	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	36	1	1335	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1520	-0-	-608	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-			1
03	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-			1
04	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-			1
05	1674	N	887	-0-	-787	-0-	45	1	842	2	Y	-0-			1
06	1440	N	590	-0-	-850	-0-	32	1	558	2	Y	-0-			1
07	1829	N	300	-0-	-1529	-0-	8	1	292	2	Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-			61
03	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	130	1	2501	2	Y	-0-			61
04	3240	X	1697	-0-	-1543	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-			61
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	160	1	2992	2	Y	-0-			61
06	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	150	1	2617	2	Y	-0-			61
07	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	71	1	2615	2	Y	-0-			61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	74	1	1741	2	Y	-0-			19
03	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-			19
04	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-			19
05	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	80	1	1504	2	Y	4			23
							4	9							
06	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	89	1	1552	2	Y	1			24
							1	9							
07	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	41	1	1517	2	Y	-0-			24

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

02	3948	X	3614	-0-	-334	-0-	148	1	3466	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3067	-0-	-1163	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	2981	-0-	-1390	-0-	151	1	2826	2	Y	4			4
							4	9							
06	4080	X	2995	-0-	-1085	-0-	162	1	2826	2	Y	6			10
							7	9							
07	3999	X	2933	-0-	-1066	-0-	77	1	2852	2	Y	4			14
							4	9							

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

02	1820	N	1004	-0-	-816	-0-	41	1	963	2	Y	-0-			6
03	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-			6
04	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-			6
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-			6
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	2	Y	-0-			6
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3172	-0-	-356	-0-	130	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	169	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	154	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3137	-0-	-521	-0-	159	1	2974	2	Y	4					4
							4	9									
06	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	174	1	3024	2	Y	5					9
							6	9									
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	82	1	3027	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

02	4396	X	3027	-0-	-1369	-0-	124	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3584	-0-	-1283	-0-	177	1	3407	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3321	-0-	-1329	-0-	159	1	3162	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	149	1	2800	2	Y	4					4
							4	9									
06	3480	X	1837	-0-	-1643	-0-	99	1	1731	2	Y	6					10
							7	9									
07	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	91	1	3348	2	Y	3					13
							3	9									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

02	DLQ G-10		8957	-0-	8957	8957	430	1	8527	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9747	-0-	9747	18704	491	1	9256	2	N	-0-					-0-
04	27960	X	9256	-0-	-18704	-0-	467	1	8789	2	N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	436	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	7848	-0-	-2202	-0-	395	1	7453	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9047	-0-	-873	-0-	438	1	8609	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

02	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	278	1	5502	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6397	-0-	6397	12177	323	1	6074	2	Y	-0-					-0-
04	17976	X	5799	-0-	-12177	-0-	293	1	5506	2	Y	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	321	1	5749	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	3582	-0-	-2808	-0-	180	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	525	1	10310	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

02	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	353	1	6996	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		7794	-0-	7794	15143	393	1	7401	2	Y	-0-					5
04	22679	X	7536	-0-	-15143	-0-	380	1	7156	2	Y	-0-					5
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	412	1	7384	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	7950	X	7253	-0-	-697	-0-	365	1	6888	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7492	-0-	-630	-0-	363	1	7129	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

02	DLQ G-10		4373	-0-	4373	4373	210	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9207	244	1	4590	2	N	-0-					-0-
04	13899	X	4692	-0-	-9207	-0-	237	1	4455	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	4375	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	226	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4594	-0-	-242	-0-	223	1	4371	2	N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		18125	-0-	18125	18125	1980	1	16012	2	N	121					303
							133	9									
03	DLQ G-10		18335	-0-	18335	36460	1236	1	17016	2	N	75	195	1			183
							83	9									
04	54467	X	18007	-0-	-36460	-0-	903	1	16994	2	N	100					283
							110	9									
05	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	858	1	15362	2	N	98	192	1			189
							108	9									
06	19140	X	16900	-0-	-2240	-0-	846	1	15974	2	N	73					262
							80	9									
07	19778	X	19304	-0-	-474	-0-	929	1	18242	2	N	121	191	1			192
							133	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

02	DLQ G-10		4585	-0-	4585	4585	220	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4467	-0-	4467	9052	225	1	4242	2	Y	-0-					-0-
04	13669	X	4617	-0-	-9052	-0-	233	1	4384	2	Y	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4543	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	239	1	4507	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	226	1	4442	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

02	DLQ G-10		15501	-0-	15501	15501	677	1	14649	2	N	159	123	1			85
							175	9									
03	DLQ G-10		15354	-0-	15354	30855	683	1	14517	2	N	140	164	1			61
							154	9									
04	47064	X	16209	-0-	-30855	-0-	723	1	15310	2	N	160	105	1			116
							176	9									
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	644	1	14990	2	N	157	210	1			63
							173	9									
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	709	1	16015	2	N	307	181	1			189
							338	9									
*07	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	743	1	16508	2	N	204	286	1			107
							224	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

02	DLQ G-10		5156	-0-	5156	5156	248	1	4908	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		5838	-0-	5838	10994	294	1	5544	2	Y	-0-					17
04	16650	X	5656	-0-	-10994	-0-	285	1	5371	2	Y	-0-					17
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	334	1	5975	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	307	1	5808	2	Y	-0-					-0-
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	328	1	6434	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	DLQ G-10		4089	-0-	4089	4089	197	1	3892	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		4139	-0-	4139	8228	209	1	3930	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		6178	-0-	6178	14406	312	1	5866	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		6191	-0-	6191	20597	328	1	5863	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	25865	265	1	5003	2	Y	-0-					-0-
*07	31745	X	5880	-0-	-25865	-0-	285	1	5595	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	14123	-0-	14123	14123	616	1	13332	2	N	159	124	1			82
						175	9									
03	DLQ G-10	15307	-0-	15307	29430	681	1	14472	2	N	140	164	1			58
						154	9									
04	DLQ G-10	14505	-0-	14505	43935	646	1	13683	2	N	160	105	1			113
						176	9									
05	DLQ G-10	14584	-0-	14584	58519	594	1	13816	2	N	158	210	1			61
						174	9									
06	DLQ G-10	15578	-0-	15578	74097	658	1	14864	2	N	51	56	1			56
						56	9									
*07	90024 X	15927	-0-	-74097	-0-	682	1	15145	2	N	91	109	1			38
						100	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	DLQ G-10	6642	-0-	6642	6642	294	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7252	-0-	7252	13894	326	1	6926	2	N	-0-					-0-
04	20963 X	7069	-0-	-13894	-0-	319	1	6750	2	N	-0-					-0-
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	282	1	6559	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	7248	-0-	-72	-0-	307	1	6941	2	N	-0-					-0-
*07	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	321	1	7123	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

02	DLQ G-10	15050	-0-	15050	15050	665	1	14385	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	16446	-0-	16446	31496	739	1	15707	2	N	-0-					-0-
04	47278 X	15782	-0-	-31496	-0-	712	1	15070	2	N	-0-					-0-
05	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	623	1	14506	2	N	-0-					-0-
06	16560 X	16128	-0-	-432	-0-	683	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	16678 X	16405	-0-	-273	-0-	707	1	15698	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

02	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	490	1	10608	2	Y	127	130	1			141
						140	9									
03	DLQ G-10	12083	-0-	12083	23321	535	1	11381	2	Y	152	275	1			18
						167	9									
04	35293 X	11972	-0-	-23321	-0-	524	1	11089	2	Y	326	304	1			40
						359	9									
05	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	461	1	10728	2	Y	67	95	1			12
						74	9									
06	12300 X	12004	-0-	-296	-0-	501	1	11319	2	Y	167	105	1			74
						184	9									
07	12369 X	12301	-0-	-68	-0-	518	1	11499	2	Y	258	274	1			58
						284	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					2
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 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
02	3584	X	2857	-0-	-727	-0-	2857	2			N	-0-					160
03	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	2765	2			N	-0-					160
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2379	2			N	-0-					160
05	3317	X	1450	-0-	-1867	-0-	1450	2			N	-0-					160
06	3210	X	2133	-0-	-1077	-0-	2133	2			N	-0-					160
07	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	2757	2			N	-0-					160

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
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1908	2	2	9	N	2					145
03	2418	X	521	-0-	-1897	-0-	521	2			N	-0-					145
04	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	2			N	-0-					145
05	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					150
06	2070	X	1117	-0-	-953	-0-	1081	2	36	9	N	33					183
07	2108	X	424	-0-	-1684	-0-	417	2	7	9	N	6	161	1			28

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
02	2856	X	2179	-0-	-677	-0-	2179	2			N	-0-					60
03	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	2223	2			N	-0-					60
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					60
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1891	2			N	-0-					60
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					60
07	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					60

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
02	5740	X	4357	-0-	-1383	-0-	4357	2			N	-0-					50
03	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	5061	2			N	-0-					50
04	5460	X	4266	-0-	-1194	-0-	4266	2			N	-0-					50
05	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	2			N	-0-					50
06	5160	X	4418	-0-	-742	-0-	4418	2			N	-0-					50
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4933	2			N	-0-					50

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
02	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	1895	2			N	-0-					25
03	2883	X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			N	-0-					25
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					25
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					25
06	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					25
07	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					25

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
02	3248	X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	204	1	6297	2	Y	-0-	71	1			244
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	70	1	2145	2	Y	-0-					244
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	112	1	3392	2	Y	-0-	97	1			147
05	7192	X	2350	-0-	-4842	-0-	93	1	2257	2	Y	-0-	36	1			111
06	6960	X	2544	-0-	-4416	-0-	86	1	2458	2	Y	-0-	71	1			40
07	7192	X	2199	-0-	-4993	-0-	76	1	2123	2	Y	-0-					40

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	199	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5935	-0-	-1025	-0-	190	1	5745	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	229	1	5531	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5485	-0-	-1475	-0-	186	1	5299	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	5698	-0-	-1339	-0-	197	1	5501	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	137	1	4236	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	148	1	4576	2	Y	10					40
							11	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	148	1	4489	2	Y	49	16	1			73
							54	9									
05	4185	X	3449	-0-	-736	-0-	137	1	3303	2	Y	8	18	1			63
							9	9									
06	4050	X	3536	-0-	-514	-0-	119	1	3392	2	Y	23	40	1	1	8	45
							25	9									
07	4185	X	3208	-0-	-977	-0-	110	1	3088	2	Y	9					54
							10	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9462	-0-	6362	6362	376	1	9086	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2216	-0-	-784	5578	75	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	742	-0-	-2358	3220	26	1	716	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	145	1	4487	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	147	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3918	-0-	-1632	-0-	125	1	3793	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3931	-0-	-1804	-0-	156	1	3775	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4968	-0-	-582	-0-	168	1	4800	2	Y	-0-					-0-
*07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	181	1	5071	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	308	-0-	-839	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	338	-0-	-772	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	682	-0-	-155	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	76	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	91	1	2798	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	94	1	2840	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1415	-0-	-1654	-0-	56	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1427	-0-	-1543	-0-	48	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	851	-0-	-2187	-0-	29	1	822	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	119	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	161	1	3895	2	Y	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	125	1	3575	2	Y	-0-					-0-
*07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	136	1	3804	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	31	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	32	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1215	-0-	-1916	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2106	-0-	-924	-0-	67	1	2039	2	Y	-0-					-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	338	1	8169	2	Y	-0-					-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	Y	-0-					-0-
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	179	1	5013	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2898	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	128	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	90	1	2563	2	Y	-0-					-0-
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	71	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	126	1	3056	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1604	-0-	-586	-0-	54	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	51	1	1434	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	2357	-0-	-4246	-0-	74	1	2283	2	Y	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	248	1	7512	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	214	1	5178	2	Y	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	167	1	4764	2	Y	-0-					-0-
*07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	412	1	11502	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	178	1	5518	2	Y	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	180	1	5549	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2725	-0-	-1295	-0-	87	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	1992	-0-	-4301	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	1335	-0-	-4755	-0-	45	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	1333	-0-	-4960	-0-	46	1	1287	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	71	88	1			217
							78	9									
03	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	120	1	3685	2	Y	60					277
							66	9									
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	112	1	3392	2	Y	285	58	1			504
							314	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	149	1	3613	2	Y	64	91	1			477
							70	9									
06	4020	X	3521	-0-	-499	-0-	113	1	3228	2	Y	164	224	1	4	8	413
							180	9									
07	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	118	1	3289	2	Y	72	1	8			484
							79	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	109	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	2160	-0-	-4970	-0-	68	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	1879	-0-	-3341	-0-	60	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	2525	-0-	-2869	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	59	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1216	-0-	-2659	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	148	1	4592	2	Y	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	156	1	4798	2	Y	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	147	1	4438	2	Y	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	198	1	4795	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	141	1	4036	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	138	1	3863	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	1013	-0-	-3327	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1081	-0-	-3119	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3110	-0-	-1230	-0-	124	1	2986	2	Y	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	Y	-0-					-0-
*07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	445	-0-	445	445	15	1	430	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	507	-0-	-2438	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	127	1	3079	2	Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	102	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3107	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	172	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	4913	-0-	-1194	-0-	195	1	4718	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	4238	-0-	-1672	-0-	143	1	4095	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5032	-0-	-1075	-0-	174	1	4858	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	58	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	921	-0-	-819	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	43	1	1194	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	102	1	2910	2	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1946	-0-	-12	-0-	67	1	1879	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	127	1	3926	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	1988	-0-	-3530	-0-	62	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	129	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	208	1	5038	2	Y	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	153	1	4282	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-					-0-
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	292	1	9045	2	Y	-0-					-0-
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	301	1	9293	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	7683	-0-	-1647	-0-	246	1	7437	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	355	1	8579	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8558	-0-	-952	-0-	290	1	8268	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	8081	-0-	-1746	-0-	279	1	7802	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3476	-0-	476	476	118	1	3358	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4220	-0-	1120	1596	146	1	4074	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	78	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1411	-0-	-1813	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	86	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	2	Y	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	Y	-0-					-0-
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2020	-0-	-398	-0-	63	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	63	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	78	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	68	1	1911	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2026	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	57	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	39	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	39	1	1080	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	32	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1341	-0-	-489	-0-	45	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1037	-0-	-854	-0-	36	1	1001	2	Y	-0-					-0-

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
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	49	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4873	-0-	1873	1873	165	1	4708	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2579	-0-	-521	1352	89	1	2490	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	90	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	93	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	Y	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	120	1	3351	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			N	-0-					254
03	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-					254
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6	6	8			254
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1360	2	3	9	N	3	3	8			254
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			254
07	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	192	1	5931	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	220	1	6791	2	Y	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	112	1	3379	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	54	1	1313	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	34	1	962	2	Y	-0-					-0-
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	116	1	3242	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	2			N	-0-					399
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					399
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					399
05	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4209	2	36	9	N	33					432
06	3000	N	2001	-0-	-999	146	1990	2	11	9	N	10					442
*07	2488	N	2342	-0-	-146	-0-	2342	2			N	-0-					442

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	83	1	2319	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

02	2800	N	4123	-0-	1323	1323	129	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4423	-0-	1323	2646	139	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6013	-0-	3013	5659	192	1	5821	2	Y	-0-					-0-
05	12304	X	6645	-0-	-5659	-0-	264	1	6381	2	Y	-0-					-0-
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	275	1	7857	2	Y	-0-					-0-
*07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	216	1	6042	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	138	1	4263	2	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	114	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	81	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	157	1	3801	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	102	1	2905	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2544	-0-	-742	-0-	88	1	2456	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	175	1	5401	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	176	1	5417	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4550	-0-	-1150	-0-	145	1	4405	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	194	1	4695	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	3115	-0-	-2855	-0-	105	1	3010	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5614	-0-	-555	-0-	194	1	5420	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	292	1	9026	2	Y	-0-					1
03	12648	X	12146	-0-	-502	-0-	381	1	11765	2	Y	-0-					1
04	12660	X	10204	-0-	-2456	-0-	326	1	9878	2	Y	-0-					1
05	13082	X	9828	-0-	-3254	-0-	390	1	9438	2	Y	-0-					1
06	12660	X	7862	-0-	-4798	-0-	266	1	7596	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	12152	X	7354	-0-	-4798	-0-	254	1	7100	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	240	1	7428	2	Y	-0-	10	1			17
03	12152	X	8034	-0-	-4118	-0-	252	1	7782	2	Y	-0-					17
04	10410	X	7143	-0-	-3267	-0-	228	1	6915	2	Y	-0-	7	1			10
05	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	302	1	7299	2	Y	-0-	2	1			8
06	9480	X	7027	-0-	-2453	-0-	238	1	6789	2	Y	-0-	5	1			3
07	8494	X	7096	-0-	-1398	-0-	245	1	6851	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

02	4368	X	3899	-0-	-469	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4595	-0-	-85	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					28
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	460	2			N	-0-					28
05	1054	N	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					28
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	2			N	-0-					28
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1069	-0-	-698	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					32
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					32
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					32
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5432 X	4699	-0-	-733	-0-	4699	2		N	-0-			29
03	6014 X	3850	-0-	-2164	-0-	3850	2		N	-0-			29
04	5670 X	3885	-0-	-1785	-0-	3885	2		N	-0-			29
05	5580 X	3677	-0-	-1903	-0-	3677	2		N	-0-			29
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2		N	-0-			29
*07	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

02	3920 X	3233	-0-	-687	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3547	-0-	-323	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	908	-0-	-704	-0-	908	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	456	-0-	-1104	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	400	-0-	-1088	-0-	400	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			67
03	4123 X	2658	-0-	-1465	-0-	2658	2		N	-0-			67
04	3990 X	1397	-0-	-2593	-0-	1397	2		N	-0-			67
05	4123 X	1356	-0-	-2767	-0-	1356	2		N	-0-			67
06	3990 X	1816	-0-	-2174	-0-	1816	2		N	-0-			67
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	2268 X	1579	-0-	-689	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2000	-0-	-511	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
*07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			27
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			27
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			27
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			27
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			27
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

02	3640 X	3175	-0-	-465	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3676	-0-	-14	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3432	-0-	-381	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

02	2800 N	3056	-0-	256	256	3056	2		N	-0-			166
03	3100 N	3699	-0-	599	855	3699	2		N	-0-			166
04	3000 N	4018	-0-	1018	1873	4018	2		N	-0-			166
05	6346 X	4473	-0-	-1873	-0-	4473	2		N	-0-			166
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			166
*07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			80
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			80
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			80
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			80
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			80
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

*08	3689 X	2360	-0-	-1329	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
*09	3570 X	2323	-0-	-1247	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
*10	3689 X	2267	-0-	-1422	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
*11	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
*12	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
*01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
*04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
*05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
*07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			100
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			100
04	1230 N	737	-0-	-493	-0-	737	2		N	-0-			100
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			100
06	1230 N	804	-0-	-426	-0-	804	2		N	-0-			100
07	775 N	457	-0-	-318	-0-	457	2		N	-0-			100

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			N	-0-					33
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					33
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					33
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					33
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					33
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					77
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					77
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					77
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					77
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					77
07	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					45
03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					45
04	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	2098	2			N	-0-					45
05	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	2			N	-0-					45
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					45
*07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

02	3584	X	3353	-0-	-231	-0-	3353	2			N	-0-					102
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-					102
04	3750	X	2440	-0-	-1310	-0-	2440	2			N	-0-					102
05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	2467	2			N	-0-					102
06	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2934	2			N	-0-					102
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					60
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					27
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					27
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					27
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					27
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					27
*07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					92
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					92
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					92
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					92
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					50
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					50
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					77
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					77
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					77
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					77
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

02	5068	X	4203	-0-	-865	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4929	-0-	-201	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4841	-0-	-589	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	4032	X	2996	-0-	-1036	-0-	2996	2			N	-0-					40
03	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2			N	-0-					40
04	3810	X	2957	-0-	-853	-0-	2957	2			N	-0-					40
05	3937	X	2952	-0-	-985	-0-	2952	2			N	-0-					40
06	3330	X	3062	-0-	-268	-0-	3062	2			N	-0-					40
*07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			N	-0-					150
03	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					150
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					150
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					150
06	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					150
07	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					150

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

02	2044	N	1561	-0-	-483	-0-	1561	2			N	-0-					67
03	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			N	-0-					67
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					67
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					67
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-					67
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			Y	-0-					16
03	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			Y	-0-	13	1			3
04	3180	X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			Y	-0-					3
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					3
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					3
07	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

02	2268	N	2153	-0-	-115	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	N	2					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	1833	-0-	-2115	-0-	1833	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	3315	-0-	-932	-0-	3315	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

02	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1454	2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2	Y	-0-			-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

02	6720 X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2	Y	-0-			-0-
03	7006 X	5924	-0-	-1082	-0-	5924	2	Y	-0-			-0-
04	6780 X	6087	-0-	-693	-0-	6087	2	Y	-0-			-0-
05	6758 X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2	Y	-0-			-0-
06	6540 X	5831	-0-	-709	-0-	5831	2	Y	-0-			-0-
07	6758 X	6077	-0-	-681	-0-	6077	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	599	-0-	-301	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

02	3528 X	3281	-0-	-247	-0-	3281	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	2145	2	Y	-0-			-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2	Y	-0-			-0-
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-			-0-
*07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

02	4508 X	3346	-0-	-1162	-0-	3346	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2	Y	-0-			-0-
04	4830 X	3922	-0-	-908	-0-	3922	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4613	2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4588	-0-	-242	-0-	4588	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	3655	-0-	-1274	-0-	3655	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

02	6496 X	3281	-0-	-3215	-0-	3281	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	3213	-0-	-3545	-0-	3213	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	2583	-0-	-1587	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	1307	-0-	-2320	-0-	1307	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-			-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3308	-0-	308	634	3308	2		Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3707	-0-	607	1241	3707	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
04	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
07	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	2940	X	280	-0-	-2660	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
03	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	3164	X	2784	-0-	-380	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
04	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
07	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	3251	-0-	-3049	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4448	-0-	-1566	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	2492	X	1452	-0-	-1040	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	13394	X	4434	-0-	-8960	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	6384	X	4469	-0-	-1915	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6556	-0-	-512	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

02	4760	X	4440	-0-	-320	-0-	4440	2			Y	-0-					27
03	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4650	2	46	9	Y	42	60	1			9
04	4920	X	3346	-0-	-1574	-0-	3346	2			Y	-0-					9
05	4929	X	530	-0-	-4399	-0-	530	2			Y	-0-					9
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					9
*07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8454	2	67	9	Y	61					70

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3556 X	3105	-0-	-451	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3380	-0-	-557	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	4844 X	2015	-0-	-2829	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	3102	-0-	-2261	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	1976	-0-	-2829	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	1352	-0-	-1648	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	1848 N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
03	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	3332 X	2415	-0-	-917	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	2336	-0-	-1353	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2043	-0-	-747	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-			-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
*07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

02	3024 X	2754	-0-	-270	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2201	-0-	-919	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2644	-0-	-580	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

02	1428 N	1383	-0-	-45	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3393	-0-	393	393	3393	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4531	-0-	1431	1824	4531	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1810	-0-	-1310	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	4676	X	3440	-0-	-1236	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4775	-0-	-25	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	5936	X	3355	-0-	-2581	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	3330	-0-	-3087	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4764	-0-	-156	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3988	-0-	-941	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	3192	X	1895	-0-	-1297	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
*07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	1652	X	298	-0-	-1354	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	134	-0-	-1695	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

02	756	N	628	-0-	-128	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
*07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	3217	-0-	-53	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
03	2821 N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
04	2730 N	2616	-0-	-114	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3089	-0-	89	89	3089	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3084	-0-	-16	73	3084	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

02	3696 X	3455	-0-	-241	-0-	3455	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4521	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4525	-0-	-185	-0-	4525	2		Y	-0-			-0-
07	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

02	5936 X	5438	-0-	-498	-0-	5438	2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5499	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	4947	-0-	-903	-0-	4947	2		Y	-0-			-0-
05	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
06	5820 X	5667	-0-	-153	-0-	5667	2		Y	-0-			-0-
07	6014 X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

02	7112 X	7103	-0-	-9	-0-	7103	2		Y	-0-			-0-
03	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	7056	2		Y	-0-			-0-
04	7620 X	7254	-0-	-366	-0-	7254	2		Y	-0-			-0-
05	7874 X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-
06	7620 X	6696	-0-	-924	-0-	6696	2		Y	-0-			-0-
07	7874 X	7028	-0-	-846	-0-	7028	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2520 X	788	-0-	-1732	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1158	-0-	-826	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
*07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	2296 X	1708	-0-	-588	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	338	-0-	-922	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	2996 X	2505	-0-	-491	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2825	-0-	-505	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
*07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4572	-0-	-47	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	4244	-0-	-226	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
*07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			Y	-0-					-0-
04	5430 X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	5535	-0-	-76	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
03	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
*07	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 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
02	2800	X	2041	-0-	-759	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2074	-0-	-506	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

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
02	3640	X	2950	-0-	-690	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2684	-0-	-556	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3996	-0-	-848	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3381	-0-	-1393	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3141	-0-	-1599	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3496	-0-	-1402	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2170	-0-	-320	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3142	-0-	-22	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2238	-0-	-1265	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2033	-0-	-1357	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2791	-0-	-712	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1691	-0-	-1699	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1692	-0-	-1780	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	3683	2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	4021	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2517	-0-	-490	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2390	-0-	-610	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	3052 X	1551	-0-	-1501	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2082	-0-	-1235	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	5320 X	4551	-0-	-769	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
03	5611 X	4588	-0-	-1023	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	4469	-0-	-421	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
07	5053 X	4307	-0-	-746	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

02	5320 X	5082	-0-	-238	-0-	5082	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4931	-0-	-19	-0-	4931	2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	4524	-0-	-1118	-0-	4524	2		Y	-0-			-0-
06	5460 X	4282	-0-	-1178	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	4285	-0-	-1357	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
*07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5348 X	5089	-0-	-259	-0-	5089 2		Y	-0-			-0-
03	5921 X	5686	-0-	-235	-0-	5686 2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	5605	-0-	-5	-0-	5605 2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5774	-0-	-23	-0-	5774 2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	5316	-0-	-174	-0-	5316 2		Y	-0-			-0-
07	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	5612 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	4004 X	3948	-0-	-56	-0-	3948 2		Y	-0-			-0-
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345 2		Y	-0-			-0-
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		Y	-0-			-0-
05	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	4417 2		Y	-0-			-0-
06	4290 X	4209	-0-	-81	-0-	4209 2		Y	-0-			-0-
*07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	1904 N	1619	-0-	-285	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-
03	1891 N	1623	-0-	-268	-0-	1623 2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 2		Y	-0-			-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	1064 N	330	-0-	-734	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		Y	-0-			-0-
*07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	7112 X	5854	-0-	-1258	-0-	5854 2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6124	-0-	-1037	-0-	6124 2		Y	-0-			-0-
04	6870 X	5561	-0-	-1309	-0-	5561 2		Y	-0-			-0-
05	7099 X	5450	-0-	-1649	-0-	5450 2		Y	-0-			-0-
06	6870 X	4381	-0-	-2489	-0-	4381 2		Y	-0-			-0-
07	6479 X	4624	-0-	-1855	-0-	4624 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

02	3192 X	3095	-0-	-97	-0-	3095 2		Y	-0-			-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		Y	-0-			-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		Y	-0-			-0-
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-			-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		Y	-0-			-0-
*07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

02	588 N	556	-0-	-32	-0-	556 2		Y	-0-			2
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	535 2	2 9	Y	2	3 1		1
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			1
05	620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2		Y	-0-			1
06	510 N	361	-0-	-149	-0-	361 2		Y	-0-			1
07	651 N	318	-0-	-333	-0-	317 2	1 9	Y	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2908	-0-	-396	-0-	2908 2		Y	-0-			20
03	3627 X	3361	-0-	-266	-0-	3326 2	35 9	Y	32	45 1		7
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-			7
05	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	3495 2		Y	-0-			7
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		Y	-0-			7
*07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4446 2	33 9	Y	30			37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		Y	-0-			-0-
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-			-0-
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		Y	-0-			-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		Y	-0-			-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-
*07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

02	4676 X	3252	-0-	-1424	-0-	3252 2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3968	-0-	-961	-0-	3968 2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4196	-0-	-574	-0-	4196 2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	4222 2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3633	-0-	-207	-0-	3633 2		Y	-0-			-0-
*07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

02	4704 X	4329	-0-	-375	-0-	4329 2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	4650 2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	3781	-0-	-1259	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4521	-0-	-501	-0-	4521 2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	4132 2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4010	-0-	-795	-0-	4010 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2		Y	-0-			-0-
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698 2		Y	-0-			-0-
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		Y	-0-			-0-
05	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	5680 2		Y	-0-			-0-
06	5790 X	4757	-0-	-1033	-0-	4757 2		Y	-0-			-0-
*07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

02	1736 N	675	-0-	-1061	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
03	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	1983 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3169	-0-	169	169	3169 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3271	-0-	171	340	3271 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3162	-0-	162	502	3162 2		Y	-0-			-0-
*07	3817 X	3315	-0-	-502	-0-	3315 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	4844 X	4372	-0-	-472	-0-	4372 2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866 2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657 2		Y	-0-			-0-
05	5084 X	4988	-0-	-96	-0-	4988 2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4494	-0-	-426	-0-	4494 2		Y	-0-			-0-
*07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	2150	-0-	-1098	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	2929	-0-	-667	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	1932 N	1839	-0-	-93	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3258	-0-	-252	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
*07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
*07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

02	3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	3290	-0-	-100	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2048	-0-	-352	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
*07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3360 X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
03	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
06	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	1819	-0-	-413	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	4032 X	3907	-0-	-125	-0-	3907	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	4083	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	4032 X	3702	-0-	-330	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3894	-0-	-570	-0-	3894	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	4200 X	3857	-0-	-343	-0-	3857	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3612	-0-	-708	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
*07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
*07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

02	2240 X	2094	-0-	-146	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-
03	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-
06	2370 N	1803	-0-	-567	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
*07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-			-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		Y	-0-			-0-
*07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3892	-0-	-188	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
07	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
*09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
*10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
*11	3090 X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
*12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
*01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
*03	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
*04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
*05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

02	3024 X	2739	-0-	-285	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
*07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	3037	-0-	-293	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
*07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		Y	-0-			-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
*07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

02	3248 X	241	-0-	-3007	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	1534	-0-	-2062	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	1018	-0-	-1555	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2593	-0-	-77	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

02	2716 X	139	-0-	-2577	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
*07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

02	1092 N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

02	3444 X	2945	-0-	-499	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3164	-0-	-526	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
*07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5 X	8	-0-	3	3	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

02	3024 X	2818	-0-	-206	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	2604 X	875	-0-	-1729	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	2108 X	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	908	-0-	-735	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

02	2800 N	2892	-0-	92	92	2892	2			N	-0-					-0-
03	2668 N	2576	-0-	-92	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

02	3948 X	3780	-0-	-168	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3224	-0-	-1006	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	3066	-0-	-1305	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

02	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	5003	-0-	-65	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	5173	-0-	-47	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
05	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
06	5370 X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
07	5549 X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

02	5740 X	4403	-0-	-1337	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
03	5983 X	2855	-0-	-3128	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
05	5921 X	2278	-0-	-3643	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	5340 X	2787	-0-	-2553	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
*07	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
04	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
*07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2377	-0-	-953	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2465	-0-	-865	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2567	-0-	-874	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

02	5712 X	4920	-0-	-792	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	4594	-0-	-862	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
*07	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 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
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3129	-0-	-777	-0-	3129 2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	2904	-0-	-876	-0-	2904 2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3418	-0-	-488	-0-	3418 2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	2305	-0-	-1475	-0-	2305 2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	3731 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

02	2128 N	2033	-0-	-95	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265 2		Y	-0-			-0-
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		Y	-0-			-0-
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1331	-0-	-859	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
07	2356 N	1746	-0-	-610	-0-	1746 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

02	1932 N	1411	-0-	-521	-0-	1411 2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	1374 2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071 2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	5404 X	3850	-0-	-1554	-0-	3850 2		Y	-0-			-0-
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5612	-0-	-238	-0-	5612 2		Y	-0-			-0-
05	6045 X	5621	-0-	-424	-0-	5621 2		Y	-0-			-0-
06	5850 X	5599	-0-	-251	-0-	5599 2		Y	-0-			-0-
07	6045 X	5695	-0-	-350	-0-	5695 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	4228 X	3391	-0-	-837	-0-	3391 2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3593	-0-	-809	-0-	3593 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3266	-0-	-994	-0-	3266 2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3353	-0-	-1049	-0-	3353 2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3133 2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3304 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

02	2240 N	2040	-0-	-200	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	2619 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

02	2380 X	2323	-0-	-57	-0-	2323 2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266 2		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2224	-0-	-296	-0-	2224 2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491 2		Y	-0-			-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		Y	-0-			-0-
*07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3313	-0-	-299	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3342	-0-	-440	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

02	4788	X	4350	-0-	-438	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	3505	-0-	-1796	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4006	-0-	-644	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					50
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					50
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2399	2	204	9	N	185	185	1			50
05	2728	N	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			N	-0-					50
06	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1943	2			N	-0-					50
07	2697	N	1628	-0-	-1069	-0-	1628	2			N	-0-					50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5740	-0-	-80	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5266	-0-	-748	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

02	6692 X	6504	-0-	-188	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
03	7223 X	7002	-0-	-221	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
04	6960 X	6512	-0-	-448	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
05	7223 X	6691	-0-	-532	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
06	6960 X	6453	-0-	-507	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
07	7192 X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	3503 X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
07	2666 X	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	3388 X	2098	-0-	-1290	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3229	-0-	-251	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2832	-0-	-764	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	5544 X	4313	-0-	-1231	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
06	5910 X	5416	-0-	-494	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

02	4228 X	4220	-0-	-8	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	4299	-0-	-231	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2167	-0-	-1212	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	449	-0-	-531	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

02	4648	X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4604	-0-	-376	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4741	-0-	-126	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	6356	X	5880	-0-	-476	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5720	-0-	-880	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5910	-0-	-879	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5830	-0-	-620	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4388	-0-	-502	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4801	-0-	-97	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4190	-0-	-550	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	972	-0-	-1758	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1140	-0-	-1681	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
*07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

02	4032	X	3876	-0-	-156	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
*07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-			-0-
*07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

02	1400 N	381	-0-	-1019	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
*07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

02	1456 N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	3920 X	3263	-0-	-657	-0-	3263	2		N	-0-			92
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			92
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			92
05	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2		N	-0-			92
06	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1867	2		N	-0-			92
07	2852 X	2112	-0-	-740	-0-	2112	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		Y	-0-			-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4354	-0-	-386	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4329	-0-	-681	-0-	4329	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	4508	-0-	-669	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

02	4004 X	3516	-0-	-488	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3648	-0-	-372	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
06	3930 X	3740	-0-	-190	-0-	3740	2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4396 X	3953	-0-	-443	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
*07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
06	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
*07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2852 N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2635	-0-	-125	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2932	-0-	-106	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

02	6832 X	6024	-0-	-808	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7347 X	6362	-0-	-985	-0-	6362	2			Y	-0-					-0-
04	6360 X	5922	-0-	-438	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
05	6696 X	6454	-0-	-242	-0-	6454	2			Y	-0-					-0-
06	6450 X	5666	-0-	-784	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	5952	-0-	-713	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3917	-0-	-403	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

02	3304	X	1291	-0-	-2013	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
*07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

02	2800	N	4167	-0-	1367	9919	4167	2			N	-0-					-0-
03	13625	X	3706	-0-	-9919	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	2183	-0-	-2407	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3206	-0-	-1537	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
*07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2243	-0-	-1597	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	2319	-0-	-1649	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	2366	-0-	-1602	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		Y	-0-			-0-
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		Y	-0-			-0-
07	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	3080 X	1560	-0-	-1520	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	1237	-0-	-2173	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	1782	-0-	-1518	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	1552	-0-	-1145	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
06	1680 X	1499	-0-	-181	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
07	1829 X	1681	-0-	-148	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	1316 N	984	-0-	-332	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3431	-0-	331	331	3431	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2990	-0-	-10	321	2990	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3293	-0-	193	514	3293	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2540	-0-	-188	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2476	-0-	-164	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	2221	-0-	-419	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

02	2800 X	1801	-0-	-999	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3169	-0-	-723	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3309	-0-	-531	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3144	-0-	-793	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
*07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

02	4060 X	2330	-0-	-1730	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
04	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	4033	-0-	-317	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	4648 X	4469	-0-	-179	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4873	-0-	-107	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
*07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

02	3612 X	2709	-0-	-903	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2390	-0-	-1150	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2970	-0-	-688	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

02	2435 N	2297	-0-	-138	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
*07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

02	3052 X	2776	-0-	-276	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3201	-0-	-887	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3203	-0-	-548	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

02	4536 X	3029	-0-	-1507	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	3413	-0-	-1609	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4018	-0-	-812	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	5180 X	4326	-0-	-854	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	3171	-0-	-2316	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	3322	-0-	-1778	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	3672	-0-	-1133	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3372	-0-	-1433	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

02	5460 X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	5629	-0-	-416	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	4576	-0-	-1274	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
06	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
07	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

02	3108 X	3105	-0-	-3	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2395	-0-	-1046	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

02	2940 X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	432	-0-	-2823	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	1109	-0-	-2146	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	406	-0-	-2564	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	283	-0-	-2538	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

02	3388 X	2769	-0-	-619	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3733	-0-	-18	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	1867	-0-	-233	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	1999	-0-	-221	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

02	4312 X	774	-0-	-3538	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	792	-0-	-3734	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
04	2250 X	677	-0-	-1573	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
05	992 X	698	-0-	-294	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
06	840 X	621	-0-	-219	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
*07	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	3640 X	3554	-0-	-86	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		Y	-0-			-0-
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
*07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	4312 X	2999	-0-	-1313	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4182	2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3452	-0-	-688	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	3845	-0-	-464	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	3416 X	1024	-0-	-2392	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	1004	-0-	-2778	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	1229	-0-	-2341	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		Y	-0-			-0-
*07	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

02	4284 X	2950	-0-	-1334	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	3774	2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3712	-0-	-659	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	2743	-0-	-1277	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
*07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-

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 #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1403	-0-	-417	-0-	1403 2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1288	-0-	-913	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	982	-0-	-568	-0-	982 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	860	-0-	-400	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-			-0-
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		Y	-0-			-0-
04	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	2391 2		Y	-0-			-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2361	-0-	-39	-0-	2361 2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

02	4228 X	3753	-0-	-475	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4345	-0-	-274	-0-	4345 2		Y	-0-			-0-
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4075 2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	3363	-0-	-837	-0-	3363 2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3461	-0-	-1065	-0-	3461 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

02	2940 X	2227	-0-	-713	-0-	2227 2		N	-0-			21
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-			21
04	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977 2		N	-0-			21
05	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	3066 2		N	-0-			21
06	3150 X	2925	-0-	-225	-0-	2925 2		N	-0-			21
07	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	3009 2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

02	5292 X	4157	-0-	-1135	-0-	4157 2		Y	-0-			-0-
03	5859 X	2895	-0-	-2964	-0-	2895 2		Y	-0-			-0-
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		Y	-0-			-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2		Y	-0-			-0-
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	5194 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

02	3024 X	2696	-0-	-328	-0-	2696 2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	3283 2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	2913 2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	2742	-0-	-438	-0-	2742 2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	2955 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	847	-0-	-610	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

02	6076	X	4562	-0-	-1514	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	4842	-0-	-1218	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

02	3052	X	2195	-0-	-857	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

02	3136	X	2624	-0-	-512	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					45
03	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			Y	-0-					45
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					45
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					45
06	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	4355	2			Y	-0-					45
07	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	4602	2			Y	-0-					45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

02	4004	X	2550	-0-	-1454	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2407	-0-	-863	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					27
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					27
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					27
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					27
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
*07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

02	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

02	2716	X	2615	-0-	-101	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
*07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					40
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2068	-0-	-629	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

02	3416	X	2412	-0-	-1004	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2878	-0-	-782	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

02	3976	X	3280	-0-	-696	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3533	-0-	-683	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3238	-0-	-692	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3021	-0-	-549	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

02	3136	X	2693	-0-	-443	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3741	-0-	-399	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3195	-0-	-765	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
*07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

02	6972	X	6117	-0-	-855	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5890	-0-	-710	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	3403	-0-	-3355	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2319	-0-	-2211	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1591	-0-	-2966	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1528	-0-	-2882	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	1340	-0-	-3217	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

02	4816	X	3862	-0-	-954	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	4312	X	4201	-0-	-111	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4378	-0-	-122	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
*07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2838	-0-	-186	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	4189	-0-	-311	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4026	-0-	-474	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	2688 X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
*07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

02	6328 X	5527	-0-	-801	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5514	-0-	-396	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5617	-0-	-490	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

02	5992 X	5042	-0-	-950	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	4717	-0-	-1359	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
04	5400 X	4771	-0-	-629	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	4403	-0-	-1177	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
07	5580 X	5557	-0-	-23	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4872 X	3498	-0-	-1374	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3324	-0-	-861	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4403	-0-	-547	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	5033	-0-	-82	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

02	6104 X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
04	6540 X	5965	-0-	-575	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
05	6758 X	5159	-0-	-1599	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	5020	-0-	-1520	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
07	6169 X	4280	-0-	-1889	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

02	3528 X	2359	-0-	-1169	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	1292	-0-	-1828	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
*07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

02	2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	2480 N	144	-0-	-2336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	2430 N	82	-0-	-2348	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	2821 N	666	-0-	-2155	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
06	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	6838	-0-	3738	3738	6838	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2815	-0-	15	229	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3388	-0-	288	517	3388	2			Y	-0-					-0-
04	2614	X	2097	-0-	-517	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
*07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

02	756	N	292	-0-	-464	-0-	292	2			N	-0-					46
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					46
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					46
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					46
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
07	1302	N	891	-0-	-411	-0-	891	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2616	-0-	-894	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	6188	X	5126	-0-	-1062	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	6633	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6064	-0-	-787	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6105	-0-	-529	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1675	-0-	-665	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1623	-0-	-826	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4480 X	3389	-0-	-1091	-0-	3389	2			N	-0-					127
03	4960 X	3960	-0-	-1000	-0-	3960	2			N	-0-					127
04	4620 X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2			N	-0-					127
05	4588 X	3647	-0-	-941	-0-	3647	2			N	-0-					127
06	4260 X	3403	-0-	-857	-0-	3403	2			N	-0-					127
*07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

02	4116 X	2957	-0-	-1159	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3726	-0-	-774	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3339	-0-	-1311	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	2237	-0-	-1607	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	3360 X	3355	-0-	-5	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	3920 X	3259	-0-	-661	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	3613	-0-	-665	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
*07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

02	2632 N	2562	-0-	-70	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2407	-0-	-413	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	3724 X	3246	-0-	-478	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	2716	-0-	-1190	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	2451	-0-	-1329	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
*07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2574	-0-	-254	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	518	-0-	-2334	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	1858	-0-	-1172	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	382	-0-	-2749	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	1433	-0-	-1597	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

02	4116 X	3009	-0-	-1107	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	2698	-0-	-1828	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2899	-0-	-759	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	2417	-0-	-1123	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2683	-0-	-634	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

02	2912 X	2529	-0-	-383	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2439	-0-	-785	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	538	-0-	-2469	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	775	-0-	-2075	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

02	2464 X	1711	-0-	-753	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2418 X	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2160 N	1725	-0-	-435	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

02	6692 X	4211	-0-	-2481	-0-	4211	2			N	-0-					35
03	6944 X	4934	-0-	-2010	-0-	4934	2			N	-0-					35
04	6330 X	4550	-0-	-1780	-0-	4550	2			N	-0-					35
05	6045 X	3893	-0-	-2152	-0-	3893	2			N	-0-					35
06	5250 X	3952	-0-	-1298	-0-	3952	2			N	-0-					35
07	4929 X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5348 X	4877	-0-	-471	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5256	-0-	-665	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5203	-0-	-527	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*07	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

02	3192 X	2134	-0-	-1058	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	1811	-0-	-1279	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
*07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
*07	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

02	4032 X	3746	-0-	-286	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
03	4433 X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3570	-0-	-570	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

02	6160 X	5497	-0-	-663	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	6082	-0-	-518	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	5771	-0-	-615	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

02	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			Y	-0-					45
03	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2			Y	-0-					45
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	2			Y	-0-					45
05	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			Y	-0-					45
06	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	5141	2			Y	-0-					45
07	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2			Y	-0-					45

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
*07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
*07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3078	-0-	-226	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

02	4004 X	3231	-0-	-773	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
06	4230 X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	3775	-0-	-596	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	4200 X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	2814	-0-	-1686	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	2660 X	2647	-0-	-13	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2182	-0-	-668	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1827	-0-	-1118	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

02	4116 X	1879	-0-	-2237	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	1820	-0-	-2551	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	2530	-0-	-1550	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
06	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
*07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2850	-0-	-90	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

02	3808 X	1496	-0-	-2312	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	1944	-0-	-2272	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	2318	-0-	-1762	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	2300	-0-	-1916	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	2251	-0-	-1829	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4007	-0-	-457	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3842	-0-	-478	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2435	-0-	-200	-0-	2435	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	2044 N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

02	3724 X	789	-0-	-2935	-0-	789	2		N	-0-			-0-
03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2		N	-0-			-0-
04	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
05	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-			-0-
*07	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	4620 X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4677	-0-	-63	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

02	4172 X	2590	-0-	-1582	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	3692	-0-	-927	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3204	-0-	-366	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-
07	3782 X	2900	-0-	-882	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

02	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

02	3612	X	2820	-0-	-792	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	2621	-0-	-1378	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

02	4452	X	3405	-0-	-1047	-0-	3405	2			N	-0-					142
03	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					142
04	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4351	2	34	9	N	31					173
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4329	2			N	-0-					173
06	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	3642	2			N	-0-					173
07	4526	X	4241	-0-	-285	-0-	4241	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

02	3920	X	3779	-0-	-141	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5628 X	5206	-0-	-422	-0-	5206	2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	5585	-0-	-385	-0-	5585	2		Y	-0-			-0-
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
06	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2		Y	-0-			-0-
07	5766 X	4885	-0-	-881	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921	2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	6345	2		Y	-0-			-0-
04	6450 X	6120	-0-	-330	-0-	6120	2		Y	-0-			-0-
05	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882	2		Y	-0-			-0-
06	6330 X	6019	-0-	-311	-0-	6019	2		Y	-0-			-0-
07	6541 X	6011	-0-	-530	-0-	6011	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

02	3864 X	3702	-0-	-162	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3504	-0-	-636	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3275	-0-	-865	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	4508 X	3855	-0-	-653	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3874	-0-	-266	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3782	-0-	-496	-0-	3782	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

02	5796 X	4835	-0-	-961	-0-	4835	2		Y	-0-			-0-
03	6355 X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2		Y	-0-			-0-
04	6150 X	5996	-0-	-154	-0-	5996	2		Y	-0-			-0-
05	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	4655	-0-	-535	-0-	4655	2		Y	-0-			-0-
*07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	4816 X	4743	-0-	-73	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	4643	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
06	5100 X	4241	-0-	-859	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	5712 X	4213	-0-	-1499	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	4382	-0-	-1942	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	4703	-0-	-487	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	4377	-0-	-123	-0-	4377	2		Y	-0-			-0-
*07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6139	-0-	-464	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	3892	X	3549	-0-	-343	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2063	-0-	-2246	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

02	7224	X	5487	-0-	-1737	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5109	-0-	-1611	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5254	-0-	-822	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5064	-0-	-816	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

02	4928	X	4703	-0-	-225	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
*07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3196	-0-	-854	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3517	-0-	417	543	3517	2			N	-0-					-0-
06	2809	N	2266	-0-	-543	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3093	-0-	93	93	3093	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

02	4452 X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	4486	2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4251	-0-	-459	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4342	-0-	-98	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

02	3976 X	3705	-0-	-271	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3630	-0-	-772	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	3982	2		N	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

02	2296 N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
05	2263 N	1912	-0-	-351	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
06	2310 N	1491	-0-	-819	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-
07	2511 N	1795	-0-	-716	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	810 N	618	-0-	-192	-0-	618	2		N	-0-			-0-
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
*07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
*07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

02	4592 X	4025	-0-	-567	-0-	4025	2			N	-0-					177
03	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					177
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2			N	-0-					177
05	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	4289	2			N	-0-					177
06	4320 X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2			N	-0-					177
*07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					177

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2850	-0-	-480	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

02	3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

02	3416 X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3015	-0-	-525	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	4088 X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	2428	-0-	-2098	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	4075	-0-	-35	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

02	2940 X	2409	-0-	-531	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2092	-0-	-1058	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	2666 X	1660	-0-	-1006	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3859	-0-	-202	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

02	5152 X	4810	-0-	-342	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	5004	-0-	-216	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

02	6720 X	5877	-0-	-843	-0-	5877	2		N	-0-			-0-
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
04	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	6717	-0-	-93	-0-	6717	2		N	-0-			-0-
*07	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	3808 X	3319	-0-	-489	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3218	-0-	-622	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	3164 X	2292	-0-	-872	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	2554	-0-	-949	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2068	-0-	-332	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1793	-0-	-83	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5705	-0-	-1043	-0-	5705	2			Y	-0-					46
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7529	2	39	9	Y	35	70	1			11
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					11
05	7378	X	7117	-0-	-261	-0-	7117	2			Y	-0-					11
06	7230	X	6751	-0-	-479	-0-	6751	2			Y	-0-					11
07	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	7242	2	54	9	Y	49					60

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
02	2800	N	7138	-0-	4338	4338	7138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6569	-0-	3469	7807	6569	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5574	-0-	2574	10381	5574	2			N	-0-					-0-
05	15256	X	4875	-0-	-10381	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2315	-0-	-233	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1753	-0-	-820	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					17
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					17
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					17
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					17
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	321	-0-	-2619	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1152	-0-	-2103	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	676	-0-	-1934	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1132	-0-	-608	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

02	3724	X	3469	-0-	-255	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	3864	X	3062	-0-	-802	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3025	-0-	-447	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

02	5404	X	4733	-0-	-671	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4476	-0-	-864	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4543	-0-	-696	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4079	-0-	-991	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4550	-0-	-689	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2068	-0-	-842	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1848	-0-	-1159	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	4879	-0-	-1972	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

02	5236	X	4314	-0-	-922	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
*07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

02	3304	X	2942	-0-	-362	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

02	2968	X	1741	-0-	-1227	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1819	-0-	-1211	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1706	-0-	-309	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1568	-0-	-571	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

02	2436	X	2125	-0-	-311	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2217	-0-	-393	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

02	2828	X	2382	-0-	-446	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

02	2492	X	1888	-0-	-604	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1468	-0-	-812	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	3584	X	1396	-0-	-2188	-0-	1396	2			N	-0-					50
03	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	1708	2			N	-0-					50
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					50
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					50
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4690	2	121	9	N	110					160
*07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5710	2	85	9	N	77	167	1			70

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328 X	5829	-0-	-499	-0-	5829	2			N	-0-					13
03	7006 X	6211	-0-	-795	-0-	6211	2			N	-0-					13
04	6630 X	5817	-0-	-813	-0-	5817	2			N	-0-					13
05	6789 X	5972	-0-	-817	-0-	5972	2			N	-0-					13
06	6510 X	6141	-0-	-369	-0-	6141	2			N	-0-					13
07	6448 X	6394	-0-	-54	-0-	6394	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

02	6048 X	5179	-0-	-869	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6386	-0-	-94	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6521	-0-	-175	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
*07	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

02	3948 X	2642	-0-	-1306	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

02	3864 X	3610	-0-	-254	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	5460 X	5150	-0-	-310	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	5376	-0-	-474	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
05	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
06	5520 X	4736	-0-	-784	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
07	5704 X	5616	-0-	-88	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

02	6048 X	2555	-0-	-3493	-0-	2555	2			N	-0-					28
03	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	4731	2			N	-0-					28
04	4290 X	4177	-0-	-113	-0-	4177	2			N	-0-					28
05	4433 X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-					28
06	4590 X	3778	-0-	-812	-0-	3778	2			N	-0-					28
07	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	3442	2			N	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	2021	-0-	-387	-0-	2021 2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377 2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	1924	-0-	-656	-0-	1924 2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	2335 2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2566	-0-	-14	-0-	2566 2		Y	-0-			-0-
*07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3474	-0-	-60	-0-	3474 2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3102	-0-	-318	-0-	3102 2		Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		Y	-0-			-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		Y	-0-			-0-
*07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

02	3892 X	3777	-0-	-115	-0-	3777 2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4125	-0-	-75	-0-	4125 2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3846	-0-	-494	-0-	3846 2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3616	-0-	-434	-0-	3616 2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	3948 X	2363	-0-	-1585	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3435	-0-	-905	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2576	-0-	-754	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3371	-0-	-628	-0-	3371 2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

02	5012 X	2383	-0-	-2629	-0-	2383 2		Y	-0-			-0-
03	5549 X	4752	-0-	-797	-0-	4752 2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	3533	-0-	-1837	-0-	3533 2		Y	-0-			-0-
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644 2		Y	-0-			-0-
06	4590 X	3743	-0-	-847	-0-	3743 2		Y	-0-			-0-
*07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	5348 X	5298	-0-	-50	-0-	5298 2		Y	-0-			-0-
03	5921 X	5568	-0-	-353	-0-	5568 2		Y	-0-			-0-
04	5730 X	4866	-0-	-864	-0-	4866 2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5154	-0-	-767	-0-	5154 2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5593	-0-	-137	-0-	5593 2		Y	-0-			-0-
07	5859 X	5731	-0-	-128	-0-	5731 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

02	3892 X	3056	-0-	-836	-0-	3056 2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552 2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	1856	-0-	-1895	-0-	1856 2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	801	-0-	-2649	-0-	801 2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	655	-0-	-2910	-0-	655 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8708 X	8069	-0-	-639	-0-	8069	2		Y	-0-			-0-
03	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	8760	2		Y	-0-			-0-
04	8730 X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	8118	-0-	-903	-0-	8118	2		Y	-0-			-0-
06	8640 X	7966	-0-	-674	-0-	7966	2		Y	-0-			-0-
07	8928 X	8001	-0-	-927	-0-	8001	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1317	-0-	-363	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1162	-0-	-398	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

02	5152 X	4283	-0-	-869	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	4821	-0-	-790	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4702	-0-	-488	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4105	-0-	-762	-0-	4105	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	2662	-0-	-968	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	2857	-0-	-743	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

02	3696 X	2765	-0-	-931	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	1857	-0-	-2235	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	2800 N	2927	-0-	127	937	2927	2		Y	-0-			-0-
03	4602 X	3665	-0-	-937	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		Y	-0-			-0-
*07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

02	3696 X	2725	-0-	-971	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3201	-0-	-891	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2759	-0-	-931	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
*07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		Y	-0-			-0-
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		Y	-0-			-0-
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		Y	-0-			-0-
*07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

02	4144 X	2281	-0-	-1863	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	1500	-0-	-1110	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

02	2772 X	2765	-0-	-7	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
05	3069 N	2767	-0-	-302	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
06	2820 N	2367	-0-	-453	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
07	2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

02	4816 X	4560	-0-	-256	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4842	-0-	-318	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4935	-0-	-397	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
*07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

02	5824 X	3613	-0-	-2211	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
03	6448 X	3791	-0-	-2657	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-			-0-
*07	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	5277	-0-	-55	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	5098	-0-	-62	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	5088	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	3021	-0-	-367	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3001	-0-	-479	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2657	-0-	-939	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

02	3752 X	2469	-0-	-1283	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3181	-0-	-359	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3179	-0-	-841	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3551	-0-	-603	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

02	5096 X	3849	-0-	-1247	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4174	-0-	-1282	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3512	-0-	-1768	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	3666	-0-	-1635	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3411	-0-	-1299	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3356	-0-	-891	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

02	3584 X	2873	-0-	-711	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	2156 N	2127	-0-	-29	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

02	2688 X	2386	-0-	-302	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2609	-0-	-615	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2419	-0-	-491	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

02	2912	X	2731	-0-	-181	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5153	-0-	-272	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

02	2800	N	3351	-0-	551	1860	3351	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3447	-0-	347	2207	3447	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	3294	-0-	-2207	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

02	4928	X	4219	-0-	-709	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4584	-0-	-717	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	4424	X	3912	-0-	-512	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3032	-0-	-1438	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2831	-0-	-1788	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2655	-0-	-1755	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2718	-0-	-1622	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

02	4984	X	4922	-0-	-62	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4633	-0-	-497	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4668	-0-	-788	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
06	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
*07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

02	6244 X	4848	-0-	-1396	-0-	4848 2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	5350	-0-	-1346	-0-	5350 2		Y	-0-			-0-
04	6090 X	4872	-0-	-1218	-0-	4872 2		Y	-0-			-0-
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2		Y	-0-			-0-
06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		Y	-0-			-0-
*07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

02	6888 X	1987	-0-	-4901	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	2379	-0-	-5247	-0-	2379 2		Y	-0-			-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		Y	-0-			-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	657	-0-	-2913	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4159	-0-	-646	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	3976 X	3609	-0-	-367	-0-	3609 2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3518	-0-	-742	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		Y	-0-			-0-
06	3900 X	3303	-0-	-597	-0-	3303 2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	3729 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

02	7112 X	6902	-0-	-210	-0-	6902 2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7527	-0-	-347	-0-	7527 2		N	-0-			-0-
04	7560 X	7239	-0-	-321	-0-	7239 2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7326	-0-	-486	-0-	7326 2		N	-0-			-0-
06	7470 X	6954	-0-	-516	-0-	6954 2		N	-0-			-0-
07	7657 X	7029	-0-	-628	-0-	7029 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

02	3696 X	3275	-0-	-421	-0-	3275 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	3305 2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3603	-0-	-27	-0-	3603 2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

02	5208 X	3803	-0-	-1405	-0-	3803 2		N	-0-			25
03	5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4638 2	3 9	N	3			28
04	4920 X	4856	-0-	-64	-0-	4856 2		N	-0-			28
05	4867 X	4866	-0-	-1	-0-	4866 2		N	-0-			28
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		N	-0-			28
07	5022 X	4850	-0-	-172	-0-	4850 2		N	-0-			28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	3504	2		Y	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3586	-0-	-524	-0-	3586	2		Y	-0-			-0-
05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		Y	-0-			-0-
*07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

02	5796 X	5290	-0-	-506	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	5933	-0-	-298	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5609	-0-	-181	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5588	-0-	-395	-0-	5588	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

02	4340 X	3682	-0-	-658	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	3945	-0-	-435	-0-	3945	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3569	-0-	-523	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3207	-0-	-753	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

02	5096 X	3605	-0-	-1491	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
04	5430 X	3137	-0-	-2293	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		Y	-0-			-0-
06	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		Y	-0-			-0-
*07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	630 N	550	-0-	-80	-0-	550	2		N	-0-			-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	5488 X	4981	-0-	-507	-0-	4981	2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	5328	-0-	-748	-0-	5328	2		Y	-0-			-0-
04	5700 X	3540	-0-	-2160	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
05	5890 X	3892	-0-	-1998	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
06	5400 X	3493	-0-	-1907	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	4319	-0-	-1199	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

02	4256 X	3575	-0-	-681	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
*07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2945	-0-	-275	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2483	-0-	-937	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2119	-0-	-1136	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

02	3528 X	1580	-0-	-1948	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1612 X	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1380 X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
05	1767 X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
06	1680 X	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	4984 X	4236	-0-	-748	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4645	-0-	-873	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	3771	-0-	-1569	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
*07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	4732 X	3404	-0-	-1328	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	4405	-0-	-695	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

02	4004 X	3747	-0-	-257	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4086	-0-	-54	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
*07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
03	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			Y	-0-					-0-
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
05	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
*07	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	3801	-0-	-663	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3656	-0-	-180	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3998	-0-	-218	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

02	4032 X	3882	-0-	-150	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5469	-0-	-235	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	7756 X	4166	-0-	-3590	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	8587 X	2948	-0-	-5639	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	7710 X	6446	-0-	-1264	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
05	7750 X	7179	-0-	-571	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
06	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
*07	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

02	6860 X	6081	-0-	-779	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
03	7595 X	6401	-0-	-1194	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	5815	-0-	-1415	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
05	7471 X	6592	-0-	-879	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
06	6570 X	6356	-0-	-214	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
07	6727 X	6019	-0-	-708	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

02	4536 X	4267	-0-	-269	-0-	4267	2			N	-0-					97
03	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					97
04	4860 X	4420	-0-	-440	-0-	4329	2	91	9	N	83	180	1			-0-
05	4712 X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4287	-0-	-273	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

02	6188 X	4558	-0-	-1630	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
03	6851 X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
04	6630 X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
05	6851 X	5635	-0-	-1216	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
06	6150 X	5888	-0-	-262	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
07	6169 X	4752	-0-	-1417	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	4128	-0-	-716	-0-	4128	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	4476	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

02	4620 X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4535	-0-	-205	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	4598	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	3416 X	1791	-0-	-1625	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	902	-0-	-1950	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	928	-0-	-2852	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
*07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	6524 X	6024	-0-	-500	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6510	-0-	-651	-0-	6510	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5154	-0-	-1596	-0-	5154	2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2		Y	-0-			-0-
06	6570 X	5471	-0-	-1099	-0-	5471	2		Y	-0-			-0-
07	6665 X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

02	2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
*07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	3248 X	2973	-0-	-275	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

02	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2824	-0-	-865	-0-	2824	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2812	-0-	-492	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2072	-0-	-1408	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	1592	-0-	-1911	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

02	5264 X	5202	-0-	-62	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
03	5828 X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	4966	-0-	-674	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
06	5640 X	4971	-0-	-669	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5224	-0-	-542	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

02	2492 N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2914 N	2398	-0-	-516	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

02	6552 X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6426	-0-	-144	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	6661	-0-	-128	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

02	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	9840 X	9245	-0-	-595	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10168 X	9121	-0-	-1047	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	9840 X	7647	-0-	-2193	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	7759	-0-	-2409	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

02	2548 N	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
06	2670 N	2264	-0-	-406	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

02	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5115	-0-	-285	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	4256	X	4176	-0-	-80	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3730	-0-	-1044	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	6151	-0-	-142	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

02	3948	X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3259	-0-	-773	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3413	-0-	-427	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

02	5516 X	5431	-0-	-85	-0-	5431	2		Y	-0-			-0-
03	5611 X	5392	-0-	-219	-0-	5392	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5140	-0-	-770	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
05	6107 X	5025	-0-	-1082	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-
06	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	4705	2		Y	-0-			-0-
07	6014 X	4753	-0-	-1261	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
*07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	3053	-0-	-1387	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3048	-0-	-1362	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	3544	-0-	-1013	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

02	3248 X	3099	-0-	-149	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	3332 X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	3152	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

02	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2		N	-0-			105
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2		N	-0-			105
04	3690 X	3360	-0-	-330	-0-	3360	2		N	-0-			105
05	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2		N	-0-			105
06	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	3435	2		N	-0-			105
07	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3268	2		N	-0-			105

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3497	-0-	-103	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

02	6020 X	6018	-0-	-2	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
04	6450 X	6382	-0-	-68	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
05	6665 X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
06	6450 X	6264	-0-	-186	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	1371	-0-	-954	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	2250 N	2033	-0-	-217	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	1953 N	750	-0-	-1203	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4564 X	4023	-0-	-541	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4039	-0-	-890	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4007	-0-	-763	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4176	-0-	-204	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4299	-0-	-227	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

02	2856 X	2847	-0-	-9	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2565	-0-	-627	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

02	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	3745	-0-	-1897	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	8512 X	7282	-0-	-1230	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
03	9424 X	8914	-0-	-510	-0-	8914	2			Y	-0-					-0-
04	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-					-0-
05	9424 X	8101	-0-	-1323	-0-	8101	2			Y	-0-					-0-
06	8640 X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
07	8928 X	7480	-0-	-1448	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	3248 X	3164	-0-	-84	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
*07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

02	6832 X	6321	-0-	-511	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
03	7471 X	7031	-0-	-440	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	6560	-0-	-670	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			Y	-0-					-0-
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
*07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	6972 X	6270	-0-	-702	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6373	-0-	-1160	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
04	7200 X	6595	-0-	-605	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
05	7192 X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
06	6780 X	6518	-0-	-262	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
07	6944 X	4929	-0-	-2015	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

02	1512 N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6554	-0-	-278	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7206	-0-	-358	-0-	7206	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6952	-0-	-68	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

02	6468	X	5687	-0-	-781	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	1456	N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

02	4116	X	2692	-0-	-1424	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3913	-0-	-497	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3261	-0-	-939	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

02	4844	X	3722	-0-	-1122	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2726	-0-	-1521	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1912	-0-	-1898	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1812	-0-	-2311	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3188	-0-	-935	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

02	2184 X	2022	-0-	-162	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	3892 X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3903	-0-	-267	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	4312 X	3137	-0-	-1175	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	2660	-0-	-1804	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

02	3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

02	6468 X	5025	-0-	-1443	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6995	-0-	-11	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	5929	-0-	-761	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	7002	-0-	-4	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

02	5460 X	5200	-0-	-260	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
03	6014 X	5623	-0-	-391	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
04	5670 X	5536	-0-	-134	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
05	5766 X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5425	-0-	-155	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6048 X	4119	-0-	-1929	-0-	4119	2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2		Y	-0-			-0-
04	6480 X	6101	-0-	-379	-0-	6101	2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	5414	-0-	-910	-0-	5414	2		Y	-0-			-0-
06	6150 X	5353	-0-	-797	-0-	5353	2		Y	-0-			-0-
07	6355 X	4322	-0-	-2033	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4362	-0-	-198	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4096	-0-	-616	-0-	4096	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			29
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			29
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			29
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			29
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			29
*07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

02	2800 X	2450	-0-	-350	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	1969	-0-	-759	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2334	-0-	-36	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	3388 X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

02	1316 N	841	-0-	-475	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	380	-0-	-1120	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	221	-0-	-1159	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6468 X	4678	-0-	-1790	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	4747	-0-	-1701	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	4210	-0-	-2030	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
05	6138 X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	4740	-0-	-750	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-
*07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

02	2295 N	1678	-0-	-617	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3929	-0-	829	829	3929	2		Y	-0-			-0-
04	4063 X	3234	-0-	-829	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
05	2108 X	1928	-0-	-180	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
06	2040 X	1934	-0-	-106	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
07	2108 X	1785	-0-	-323	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	6216 X	4184	-0-	-2032	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
03	6882 X	4346	-0-	-2536	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
04	6660 X	4519	-0-	-2141	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4535	-0-	-518	-0-	4535	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	4250	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4191	-0-	-490	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	5488 X	4953	-0-	-535	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5420	-0-	-501	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	5115	-0-	-315	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

02	3416 X	3073	-0-	-343	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	2755	-0-	-1027	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	2268 X	1723	-0-	-545	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03	1953 X	1946	-0-	-7	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	1881	-0-	-39	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1055	-0-	-835	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1460	-0-	-493	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

02	3444 X	3047	-0-	-397	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2958	-0-	-462	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	2740	-0-	-794	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2611	-0-	-357	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

02	4032 X	3847	-0-	-185	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	4089	-0-	-231	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	4133	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	6048 X	5470	-0-	-578	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
03	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	5143	2		Y	-0-			-0-
04	6210 X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2		Y	-0-			-0-
05	6417 X	6398	-0-	-19	-0-	6398	2		Y	-0-			-0-
06	6210 X	6163	-0-	-47	-0-	6163	2		Y	-0-			-0-
07	6045 X	4765	-0-	-1280	-0-	4765	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	5824 X	5760	-0-	-64	-0-	5760	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	6313	-0-	-135	-0-	6313	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	6218	-0-	-22	-0-	6218	2		Y	-0-			-0-
05	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	5528	-0-	-712	-0-	5528	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	4116 X	3486	-0-	-630	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3680	-0-	-846	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3234	-0-	-1146	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3759	-0-	-612	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

02	5068 X	4983	-0-	-85	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	3152	-0-	-376	-0-	3152 2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3346	-0-	-44	-0-	3346 2		Y	-0-			-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2		Y	-0-			-0-
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

02	4872 X	2976	-0-	-1896	-0-	2976 2		Y	-0-			-0-
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2		Y	-0-			-0-
04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 2		Y	-0-			-0-
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 2		Y	-0-			-0-
06	5310 X	4906	-0-	-404	-0-	4906 2		Y	-0-			-0-
*07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 11106

02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	168	-0-	-886	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3187	-0-	187	187	3187 2		N	-0-			-0-
*07	5412 X	5225	-0-	-187	-0-	5225 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2		N	-0-			-0-
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2		N	-0-			-0-
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2		N	-0-			-0-
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297 2		N	-0-			-0-
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883 2		N	-0-			-0-
*07	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

02	3696 X	3321	-0-	-375	-0-	3321 2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	3709 2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685 2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3699 2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3540	-0-	-240	-0-	3540 2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	3685 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	3696 X	3522	-0-	-174	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077 2		N	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3898	-0-	-62	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	4310 2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4082	-0-	-178	-0-	4082 2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353 2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	3177 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		Y	-0-			-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4208	-0-	-659	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4557	-0-	-153	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
*07	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2		Y	-0-			-0-
05	6107 X	4483	-0-	-1624	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
06	5910 X	2849	-0-	-3061	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
07	6107 X	3626	-0-	-2481	-0-	3626	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

02	5264 X	4637	-0-	-627	-0-	4637	2		Y	-0-			-0-
03	5828 X	5178	-0-	-650	-0-	5178	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4973	-0-	-37	-0-	4973	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4971	-0-	-39	-0-	4971	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

02	11564 X	7132	-0-	-4432	-0-	7132	2		Y	-0-			-0-
03	10633 X	7576	-0-	-3057	-0-	7576	2		Y	-0-			-0-
04	8730 X	7009	-0-	-1721	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	6525	-0-	-2496	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-
06	8280 X	6607	-0-	-1673	-0-	6607	2		Y	-0-			-0-
07	7905 X	6592	-0-	-1313	-0-	6592	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

02	7084 X	6732	-0-	-352	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
03	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
04	7590 X	6543	-0-	-1047	-0-	6543	2		Y	-0-			-0-
05	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	7372	2		Y	-0-			-0-
06	7200 X	6191	-0-	-1009	-0-	6191	2		Y	-0-			-0-
07	7440 X	7342	-0-	-98	-0-	7342	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	4004 X	3331	-0-	-673	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3546	-0-	-794	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
*07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

02	3556 X	3302	-0-	-254	-0-	3302	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	2428	-0-	-1292	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
*07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5970	-0-	-261	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

02	6916	X	5641	-0-	-1275	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4972	-0-	-1259	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5133	-0-	-897	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	5236	X	5034	-0-	-202	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4773	-0-	-657	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4973	-0-	-607	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5643	-0-	-267	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5406	-0-	-701	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

02	3948	X	3175	-0-	-773	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2639	-0-	-1701	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	7196	X	6773	-0-	-423	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6995	-0-	-693	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6502	-0-	-1000	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	7061	-0-	-199	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

02	3416	X	2846	-0-	-570	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2235	-0-	-453	-0-	2235 2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2580	-0-	-396	-0-	2580 2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
06	2490 X	1208	-0-	-1282	-0-	1208 2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3337	-0-	237	237	3337 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

02	2184 N	1693	-0-	-491	-0-	1693 2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	1762	-0-	-578	-0-	1762 2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885 2		Y	-0-			-0-
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		Y	-0-			-0-
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		Y	-0-			-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-			-0-
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3609	-0-	509	509	3609 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3002	-0-	2	511	3002 2		Y	-0-			-0-
*07	3603 X	3092	-0-	-511	-0-	3092 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	6094 2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	7348	-0-	-340	-0-	7348 2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314 2		Y	-0-			-0-
05	7595 X	7260	-0-	-335	-0-	7260 2		Y	-0-			-0-
06	7350 X	6431	-0-	-919	-0-	6431 2		Y	-0-			-0-
07	7564 X	7058	-0-	-506	-0-	7058 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

02	4648 X	3518	-0-	-1130	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3614	-0-	-1284	-0-	3614 2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	3815	-0-	-925	-0-	3815 2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	4592 2		Y	-0-			-0-
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2		Y	-0-			-0-
*07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	3584 X	3338	-0-	-246	-0-	3338 2		N	-0-			25
03	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527 2		N	-0-			25
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669 2		N	-0-			25
05	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814 2		N	-0-			25
06	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432 2		N	-0-			25
07	3782 X	3417	-0-	-365	-0-	3417 2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

02	7616 X	5057	-0-	-2559	-0-	5057 2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	5489	-0-	-2137	-0-	5489 2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5911	-0-	-839	-0-	5911 2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	5855	-0-	-345	-0-	5855 2		Y	-0-			-0-
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 2		Y	-0-			-0-
*07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2463	-0-	-393	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
*07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

02	4732	X	2426	-0-	-2306	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1975	-0-	-3264	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	1476	-0-	-3324	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1065	-0-	-2325	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1499	-0-	-1198	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

02	5572	X	5397	-0-	-175	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5427	-0-	-543	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5554	-0-	-615	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5323	-0-	-467	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5529	-0-	-454	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5957	-0-	-739	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5826	-0-	-414	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5895	-0-	-553	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3821	-0-	821	821	3821	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4050	-0-	950	1771	4050	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	3192	X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

02	4956	X	3320	-0-	-1636	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3397	-0-	-2090	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4539	-0-	-576	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2		Y	-0-			-0-
03	12865 X	12570	-0-	-295	-0-	12570	2		Y	-0-			-0-
04	12450 X	11714	-0-	-736	-0-	11714	2		Y	-0-			-0-
05	13113 X	11525	-0-	-1588	-0-	11525	2		Y	-0-			-0-
06	12690 X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2		Y	-0-			-0-
07	13113 X	11336	-0-	-1777	-0-	11336	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

02	4004 X	3571	-0-	-433	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3940	-0-	-350	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3191	-0-	-949	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	3976 X	3409	-0-	-567	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		Y	-0-			-0-
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
*07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	6468 X	5563	-0-	-905	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
03	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2		Y	-0-			-0-
05	6541 X	4242	-0-	-2299	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		Y	-0-			-0-
07	6324 X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

02	3724 X	3320	-0-	-404	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		Y	-0-			-0-
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		Y	-0-			-0-
*07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	7700 X	7329	-0-	-371	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
03	8525 X	7759	-0-	-766	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	7714	-0-	-416	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
05	8308 X	7724	-0-	-584	-0-	7724	2		N	-0-			-0-
06	7890 X	7578	-0-	-312	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
07	8122 X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2939	-0-	-533	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
*07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	4322	-0-	-858	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4428	-0-	-402	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
*07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

02	7140 X	5104	-0-	-2036	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	5872	-0-	-1661	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5621	-0-	-799	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5438	-0-	-982	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	7000 X	5504	-0-	-1496	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
03	7688 X	6449	-0-	-1239	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	7390	-0-	-174	-0-	7390	2		N	-0-			-0-
06	7320 X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2		N	-0-			-0-
07	7099 X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	5712 X	5652	-0-	-60	-0-	5652	2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2		Y	-0-			-0-
04	6120 X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	6013	-0-	-311	-0-	6013	2		Y	-0-			-0-
06	6120 X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2		Y	-0-			-0-
07	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

02	5096 X	4146	-0-	-950	-0-	4146	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	4513	-0-	-75	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	7924 X	7320	-0-	-604	-0-	7320	2		Y	-0-			-0-
03	8711 X	8008	-0-	-703	-0-	8008	2		Y	-0-			-0-
04	8250 X	8064	-0-	-186	-0-	8064	2		Y	-0-			-0-
05	8277 X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2		Y	-0-			-0-
06	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2		Y	-0-			-0-
07	8339 X	7904	-0-	-435	-0-	7904	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

02	4284 X	3949	-0-	-335	-0-	3949	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4505	-0-	-238	-0-	4505	2		Y	-0-			-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
*07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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

02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
*07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	5740 X	5185	-0-	-555	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
03	6200 X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
05	5921 X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5072	-0-	-658	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
07	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

02	4508 X	4059	-0-	-449	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
03	5022 X	3606	-0-	-1416	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

02	5264 X	4970	-0-	-294	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
04	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	5254	-0-	-264	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	3516	-0-	-1076	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

02	5544 X	4843	-0-	-701	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5296	-0-	-470	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5328	-0-	-438	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	5064	-0-	-396	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	4625	-0-	-738	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	3528 X	3212	-0-	-316	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3237	-0-	-607	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3113	-0-	-669	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
*07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

02	3612 X	3260	-0-	-352	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3067	-0-	-413	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	3668 X	2428	-0-	-1240	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3921	-0-	-78	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
*07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

02	4396 X	3076	-0-	-1320	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2685	-0-	-615	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3169	-0-	-415	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		N	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
*07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		Y	-0-			-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		Y	-0-			-0-
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
*07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

02	6888 X	6394	-0-	-494	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
07	7130 X	6947	-0-	-183	-0-	6947	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	4984 X	4492	-0-	-492	-0-	4492	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4865	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4851	-0-	-450	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

02	5600 X	5414	-0-	-186	-0-	5414	2		N	-0-			-0-
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	4452	-0-	-1548	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	3886	-0-	-2314	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	3648	-0-	-2352	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
*07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	5796 X	5065	-0-	-731	-0-	5065	2		Y	-0-			-0-
03	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
04	5310 X	5074	-0-	-236	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
05	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-
06	5430 X	5353	-0-	-77	-0-	5353	2		Y	-0-			-0-
07	5611 X	4982	-0-	-629	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3519	-0-	-771	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3382	-0-	-1516	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4427	-0-	-313	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	3707	-0-	-1191	-0-	3707	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3153	-0-	-179	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

02	2408 N	1561	-0-	-847	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	1915	-0-	-534	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-
*07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

02	16520 X	9888	-0-	-6632	-0-	9888	2		Y	-0-			-0-
03	15159 X	10506	-0-	-4653	-0-	10506	2		Y	-0-			-0-
04	12690 X	10505	-0-	-2185	-0-	10505	2		Y	-0-			-0-
05	12121 X	10384	-0-	-1737	-0-	10384	2		Y	-0-			-0-
06	11400 X	9495	-0-	-1905	-0-	9495	2		Y	-0-			-0-
07	10943 X	9421	-0-	-1522	-0-	9421	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	7092	-0-	3992	3992	7092	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	5662	-0-	2662	6654	5662	2		Y	-0-			-0-
05	12175 X	5521	-0-	-6654	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
06	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		Y	-0-			-0-
*07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

02	9044 X	7397	-0-	-1647	-0-	7397	2		Y	-0-			-0-
03	9145 X	7914	-0-	-1231	-0-	7914	2		Y	-0-			-0-
04	7980 X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2		Y	-0-			-0-
05	8184 X	7865	-0-	-319	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-
06	7920 X	7541	-0-	-379	-0-	7541	2		Y	-0-			-0-
*07	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	7000 X	6568	-0-	-432	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
04	7200 X	6866	-0-	-334	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
05	7316 X	6641	-0-	-675	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	6364	-0-	-686	-0-	6364	2		N	-0-			-0-
07	7285 X	6582	-0-	-703	-0-	6582	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

02	9044 X	8779	-0-	-265	-0-	8779	2		Y	-0-			-0-
03	9455 X	7535	-0-	-1920	-0-	7535	2		Y	-0-			-0-
04	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2		Y	-0-			-0-
05	9734 X	6457	-0-	-3277	-0-	6457	2		Y	-0-			-0-
06	9420 X	7906	-0-	-1514	-0-	7906	2		Y	-0-			-0-
07	9734 X	8022	-0-	-1712	-0-	8022	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7280 X	6675	-0-	-605	-0-	6675 2		Y	-0-			-0-
03	7967 X	5755	-0-	-2212	-0-	5755 2		Y	-0-			-0-
04	7530 X	5796	-0-	-1734	-0-	5796 2		Y	-0-			-0-
05	7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967 2		Y	-0-			-0-
06	7140 X	6641	-0-	-499	-0-	6641 2		Y	-0-			-0-
07	7378 X	6779	-0-	-599	-0-	6779 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

02	5684 X	5604	-0-	-80	-0-	5604 2		Y	-0-			-0-
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	5394 2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	4464	-0-	-1736	-0-	4464 2		Y	-0-			-0-
06	6090 X	2523	-0-	-3567	-0-	2523 2		Y	-0-			-0-
07	6293 X	6169	-0-	-124	-0-	6169 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

02	13692 X	11232	-0-	-2460	-0-	11232 2		N	-0-			-0-
03	14818 X	11666	-0-	-3152	-0-	11666 2		N	-0-			-0-
04	13560 X	11218	-0-	-2342	-0-	11218 2		N	-0-			-0-
05	13237 X	11119	-0-	-2118	-0-	11119 2		N	-0-			-0-
06	12240 X	10478	-0-	-1762	-0-	10478 2		N	-0-			-0-
07	12431 X	10572	-0-	-1859	-0-	10572 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	6776 X	5829	-0-	-947	-0-	5829 2		Y	-0-			-0-
03	6820 X	3932	-0-	-2888	-0-	3932 2		Y	-0-			-0-
04	6600 X	4762	-0-	-1838	-0-	4762 2		Y	-0-			-0-
05	6479 X	5754	-0-	-725	-0-	5754 2		Y	-0-			-0-
06	6240 X	4078	-0-	-2162	-0-	4078 2		Y	-0-			-0-
07	6448 X	5804	-0-	-644	-0-	5804 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		N	-0-			-0-
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-			-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			-0-
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2		N	-0-			-0-
*07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	2380 N	2192	-0-	-188	-0-	2192 2		Y	-0-			-0-
03	2666 N	2412	-0-	-254	-0-	2412 2		Y	-0-			-0-
04	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	2256 2		Y	-0-			-0-
05	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326 2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	2275	-0-	-65	-0-	2275 2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

02	4592 X	3567	-0-	-1025	-0-	3567 2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	3962	-0-	-905	-0-	3962 2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420 2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439 2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3215	-0-	-955	-0-	3215 2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3843 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	4033	-0-	-2239	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	3188	-0-	-3570	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	5430 X	5007	-0-	-423	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	4406	-0-	-754	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
*07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

02	11592 X	7935	-0-	-3657	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11966 X	7934	-0-	-4032	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	10140 X	7411	-0-	-2729	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
05	9703 X	7304	-0-	-2399	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	8700 X	6065	-0-	-2635	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	10528 X	9383	-0-	-1145	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	11253 X	10228	-0-	-1025	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10770 X	9798	-0-	-972	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10788 X	9629	-0-	-1159	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
06	10290 X	9619	-0-	-671	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	9943	-0-	-442	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					-0-
03	7099 X	5538	-0-	-1561	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
04	6600 X	6242	-0-	-358	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
05	7192 X	4985	-0-	-2207	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
07	7192 X	6839	-0-	-353	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

02	4984 X	4289	-0-	-695	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4784	-0-	-406	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
06	4830 X	4601	-0-	-229	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
07	4991 X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	3836 X	2806	-0-	-1030	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
07	4247 X	3820	-0-	-427	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

02	7112 X	6543	-0-	-569	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
03	7843 X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
04	7200 X	6414	-0-	-786	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
05	7440 X	6636	-0-	-804	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
06	7020 X	6128	-0-	-892	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6509	-0-	-745	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4116 X	3733	-0-	-383	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

02	6300 X	5426	-0-	-874	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	6975 X	6183	-0-	-792	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
06	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
*07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	9436 X	6813	-0-	-2623	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
03	10075 X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
04	8190 X	6279	-0-	-1911	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
05	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			Y	-0-					-0-
06	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			Y	-0-					-0-
*07	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	7168 X	5897	-0-	-1271	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	6759	-0-	-960	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
04	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	6470	-0-	-846	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	5716	-0-	-824	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
07	6758 X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

02	8092 X	7103	-0-	-989	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	8773 X	7618	-0-	-1155	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
04	8190 X	7019	-0-	-1171	-0-	7019	2			Y	-0-					-0-
05	8463 X	7269	-0-	-1194	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
06	8040 X	7130	-0-	-910	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
07	7874 X	7199	-0-	-675	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

02	32144 X	29015	-0-	-3129	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
03	34751 X	31036	-0-	-3715	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
04	32730 X	30077	-0-	-2653	-0-	30077	2			N	-0-					-0-
05	33480 X	30224	-0-	-3256	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
06	31830 X	29041	-0-	-2789	-0-	29041	2			N	-0-					-0-
07	32116 X	29605	-0-	-2511	-0-	29605	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

02	12964 X	11650	-0-	-1314	-0-	11650	2			Y	-0-					-0-
03	14260 X	13480	-0-	-780	-0-	13480	2			Y	-0-					-0-
04	13590 X	12647	-0-	-943	-0-	12647	2			Y	-0-					-0-
05	13671 X	12629	-0-	-1042	-0-	12629	2			Y	-0-					-0-
06	13050 X	11953	-0-	-1097	-0-	11953	2			Y	-0-					-0-
07	13485 X	12173	-0-	-1312	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15148 X	12712	-0-	-2436	-0-	12712	2		Y	-0-			-0-
03	15655 X	14763	-0-	-892	-0-	14763	2		Y	-0-			-0-
04	15150 X	11519	-0-	-3631	-0-	11519	2		Y	-0-			-0-
05	15655 X	13644	-0-	-2011	-0-	13644	2		Y	-0-			-0-
06	14310 X	13251	-0-	-1059	-0-	13251	2		Y	-0-			-0-
07	14756 X	12884	-0-	-1872	-0-	12884	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

02	20328 X	18177	-0-	-2151	-0-	18177	2		N	-0-			85
03	22134 X	19801	-0-	-2333	-0-	19801	2		N	-0-			85
04	21420 X	18757	-0-	-2663	-0-	18757	2		N	-0-			85
05	21173 X	18748	-0-	-2425	-0-	18748	2		N	-0-			85
06	20070 X	18201	-0-	-1869	-0-	18201	2		N	-0-			85
07	20119 X	18738	-0-	-1381	-0-	18738	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	9968 X	8208	-0-	-1760	-0-	8208	2		Y	-0-			-0-
03	10695 X	8903	-0-	-1792	-0-	8903	2		Y	-0-			-0-
04	9960 X	8637	-0-	-1323	-0-	8637	2		Y	-0-			-0-
05	10106 X	8924	-0-	-1182	-0-	8924	2		Y	-0-			-0-
06	9240 X	8187	-0-	-1053	-0-	8187	2		Y	-0-			-0-
*07	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	9660 X	5989	-0-	-3671	-0-	5989	2		Y	-0-			-0-
03	10385 X	9555	-0-	-830	-0-	9555	2		Y	-0-			-0-
04	9480 X	4915	-0-	-4565	-0-	4915	2		Y	-0-			-0-
05	9672 X	5741	-0-	-3931	-0-	5741	2		Y	-0-			-0-
06	9240 X	6497	-0-	-2743	-0-	6497	2		Y	-0-			-0-
*07	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

02	4200 X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	3142	-0-	-1358	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	3537	-0-	-1113	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3264	-0-	-576	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	3556 X	2395	-0-	-1161	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2343	-0-	-1197	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2388	-0-	-588	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	2253	2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	4458	-0-	-330	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2		Y	-0-			-0-
04	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4821	-0-	-232	-0-	4821	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4853	-0-	-67	-0-	4853	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

02	4732 X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4601	-0-	-638	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4560	-0-	-330	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4200	-0-	-600	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	4788 X	4560	-0-	-228	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3871	-0-	-1229	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	3861	-0-	-1029	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
07	5053 X	3810	-0-	-1243	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	2576 X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4265	-0-	1165	1165	4265	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	1593	-0-	-1167	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	5148	-0-	2048	2048	5148	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

02	4676 X	4149	-0-	-527	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4734	-0-	-40	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4198	-0-	-692	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4477	-0-	-576	-0-	4477	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	4004 X	3749	-0-	-255	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	3593	-0-	-716	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3465	-0-	-615	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
07	4185 X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

02	3836 X	3409	-0-	-427	-0-	3409	2		N	-0-			72
03	4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	2		N	-0-			72
04	4080 X	3492	-0-	-588	-0-	3492	2		N	-0-			72
05	4185 X	3542	-0-	-643	-0-	3542	2		N	-0-			72
06	3930 X	3409	-0-	-521	-0-	3409	2		N	-0-			72
07	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2		N	-0-			72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	9442	-0-	-470	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9705	-0-	-1021	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
04	10380	X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			Y	-0-					-0-
05	10726	X	9549	-0-	-1177	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	9320	-0-	-850	-0-	9320	2			Y	-0-					-0-
07	10478	X	9743	-0-	-735	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

02	6440	X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	4801	-0-	-1864	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4348	-0-	-1922	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	10304	X	8889	-0-	-1415	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
03	11129	X	9494	-0-	-1635	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9037	-0-	-1193	-0-	9037	2			Y	-0-					-0-
05	10385	X	9114	-0-	-1271	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	8644	2			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8757	-0-	-1070	-0-	8757	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	11312	X	8829	-0-	-2483	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9732	-0-	-2451	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9292	-0-	-158	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

02	8456	X	7639	-0-	-817	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7911	-0-	-1059	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7819	-0-	-1450	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7488	-0-	-882	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	14028	X	11693	-0-	-2335	-0-	11693	2			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12348	-0-	-2160	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	12139	-0-	-71	-0-	12139	2			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11893	-0-	-1096	-0-	11893	2			Y	-0-					-0-
06	12540	X	11306	-0-	-1234	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
07	12958	X	11484	-0-	-1474	-0-	11484	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

02	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11766	-0-	-262	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11737	-0-	-291	-0-	11737	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11089	-0-	-939	-0-	11089	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		Y	-0-			-0-
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2		Y	-0-			-0-
04	8940 X	8300	-0-	-640	-0-	8300	2		Y	-0-			-0-
05	9238 X	7804	-0-	-1434	-0-	7804	2		Y	-0-			-0-
06	8940 X	7438	-0-	-1502	-0-	7438	2		Y	-0-			-0-
07	9238 X	7835	-0-	-1403	-0-	7835	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

02	2884 X	2159	-0-	-725	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	1928	-0-	-1265	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	1306	-0-	-1484	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
06	2310 X	1673	-0-	-637	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	6188 X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2		Y	-0-			-0-
03	6851 X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2		Y	-0-			-0-
05	6758 X	6003	-0-	-755	-0-	6003	2		Y	-0-			-0-
06	6540 X	5656	-0-	-884	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-
07	6851 X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	6048 X	5935	-0-	-113	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	6369	-0-	-327	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	6277	-0-	-295	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
06	6360 X	5790	-0-	-570	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
*07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

02	7924 X	6723	-0-	-1201	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
03	8525 X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
04	7950 X	7113	-0-	-837	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
06	7200 X	7017	-0-	-183	-0-	7017	2		N	-0-			-0-
07	7440 X	6791	-0-	-649	-0-	6791	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	13944 X	11154	-0-	-2790	-0-	11154	2		Y	-0-			-0-
03	14973 X	11919	-0-	-3054	-0-	11919	2		Y	-0-			-0-
04	13620 X	11071	-0-	-2549	-0-	11071	2		Y	-0-			-0-
05	13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	12268	2		Y	-0-			-0-
06	12480 X	11729	-0-	-751	-0-	11729	2		Y	-0-			-0-
07	12338 X	11795	-0-	-543	-0-	11795	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

02	9744 X	7301	-0-	-2443	-0-	7301	2		Y	-0-			-0-
03	10385 X	8701	-0-	-1684	-0-	8701	2		Y	-0-			-0-
04	9780 X	8081	-0-	-1699	-0-	8081	2		Y	-0-			-0-
05	9393 X	7719	-0-	-1674	-0-	7719	2		Y	-0-			-0-
06	8580 X	8352	-0-	-228	-0-	8352	2		Y	-0-			-0-
07	8711 X	8279	-0-	-432	-0-	8279	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

02	7700	X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	6827	-0-	-1698	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7025	-0-	-865	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6488	-0-	-1045	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	6646	-0-	-644	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6779	-0-	-475	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	5768	X	5559	-0-	-209	-0-	5559	2			N	-0-					44
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					44
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					44
05	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2			N	-0-					44
06	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	5449	2			N	-0-					44
07	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	5526	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	8204	X	6870	-0-	-1334	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7263	-0-	-797	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
06	7620	X	7059	-0-	-561	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

02	6244	X	4148	-0-	-2096	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
*07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	4066	-0-	-1694	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	13804	X	10432	-0-	-3372	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11264	-0-	-3399	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9908	-0-	-2842	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8340	-0-	-3360	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	7356	-0-	-4207	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

02	3144	X	2773	-0-	-371	-0-	133	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	151	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	137	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					-0-
*07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	139	1	2721	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	118	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	147	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	121	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	134	1	2508	2	Y	5					5
							6	9									
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	144	1	2506	2	Y	5					10
							6	9									
07	3193	X	2201	-0-	-992	-0-	58	1	2143	2	Y	-0-					10

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

02	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	118	1	2761	2	Y	-0-					7
03	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	154	1	2966	2	Y	-0-					7
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	3028	2	Y	-0-					7
05	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	161	1	3010	2	Y	-0-					7
06	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	158	1	2752	2	Y	-0-					7
07	3255 X	2850	-0-	-405	-0-	75	1	2775	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	26	1	521	2	Y	-0-					146
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1582	52	1	983	2	Y	-0-					146
04	1200 N	1327	-0-	127	1709	67	1	1260	2	Y	-0-					146
05	2335 N	626	-0-	-1709	-0-	33	1	584	2	Y	8	87	1			67
						9	9									
06	990 N	440	-0-	-550	-0-	21	1	402	2	Y	15					82
						17	9									
07	1364 N	477	-0-	-887	-0-	22	1	441	2	Y	13					95
						14	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335374	X	4576	-0-	-330798	-0-	220	1	4356	2	Y	-0-					50
03	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	257	1	4836	2	Y	-0-					50
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	243	1	4581	2	Y	-0-					50
05	5053	X	4431	-0-	-622	-0-	234	1	4197	2	Y	-0-	50	1			-0-
06	4920	X	3642	-0-	-1278	-0-	183	1	3459	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

02	4424	X	2777	-0-	-1647	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2665	-0-	-1768	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2515	-0-	-1145	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

02	924	N	264	-0-	-660	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					100
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					100
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					100
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					100
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					100
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					100

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1680 X	376	-0-	-1304	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

02	3920 X	866	-0-	-3054	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
05	4216 X	4003	-0-	-213	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
*07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	1919	-0-	-716	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
06	2460 N	1668	-0-	-792	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2060	-0-	-265	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

02	2800 N	2703	-0-	-97	9998	2703	2			Y	-0-					-0-
03	12494 X	2496	-0-	-9998	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	1694	-0-	-1006	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	1385	-0-	-1405	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

02	3668 X	1832	-0-	-1836	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3262	-0-	-706	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3196	-0-	-958	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

02	2912 X	894	-0-	-2018	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
05	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	1820	-0-	-1404	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

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

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
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

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
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

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
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-

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
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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

02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-					-0-
05	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2		Y	-0-					-0-
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1710	2		Y	-0-					-0-
07	2139	N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2		Y	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2		Y	-0-					-0-
07	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

02	1540	X	909	-0-	-631	-0-	909	2		Y	-0-					-0-
03	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2		Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-					-0-
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

02	2940	X	1905	-0-	-1035	-0-	1905	2		Y	-0-					-0-
03	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	2117	2		Y	-0-					-0-
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	2059	2		Y	-0-					-0-
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	2046	2		Y	-0-					-0-
06	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	1996	2		Y	-0-					-0-
07	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2		Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

02	1512	N	203	-0-	-1309	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	445	-0-	-1167	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2800	N	5289	-0-	2489	5227	5289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4546	-0-	1446	6673	4546	2			Y	-0-					-0-
04	10458	X	3785	-0-	-6673	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
*07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3901	-0-	3901	4272	3901	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1470	-0-	1470	5742	1470	2			Y	-0-					-0-
*07	7155	X	1413	-0-	-5742	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

02	1204 X	1104	-0-	-100	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
03	1333 X	762	-0-	-571	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
04	1290 X	843	-0-	-447	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
05	1333 X	771	-0-	-562	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
06	1290 X	118	-0-	-1172	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07	1209 X	33	-0-	-1176	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	288	-0-	-552	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

02	3584 X	3164	-0-	-420	-0-	3164	2		N	-0-			22
03	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2		N	-0-			22
04	3600 X	2889	-0-	-711	-0-	2889	2		N	-0-			22
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			22
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-			22
07	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	2643	2		N	-0-			22

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2905	-0-	105	105	2905	2			Y	-0-					-0-
03	2630	N	2525	-0-	-105	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3634	X	3450	-0-	-184	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
*07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

02	1764	N	1456	-0-	-308	-0-	1456	2			N	-0-					60
03	1922	N	717	-0-	-1205	-0-	717	2			N	-0-					60
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					60
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					60
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					60
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

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

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7000 X	6156	-0-	-844	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7002	-0-	-748	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6416	-0-	-424	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	6626	-0-	-380	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

02	2744 X	759	-0-	-1985	-0-	759	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	623	-0-	-1795	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	1440 X	789	-0-	-651	-0-	789	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1368	-0-	-58	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2688 X	2501	-0-	-187	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
*07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

02	2324 X	1914	-0-	-410	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	1172	-0-	-1168	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	897	-0-	-1490	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	785	-0-	-1375	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07	2108 X	952	-0-	-1156	-0-	952	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	31024 X	12713	-0-	-18311	-0-	12713	2		N	-0-			-0-
03	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2		N	-0-			-0-
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2		N	-0-			-0-
05	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2		N	-0-			-0-
06	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2		N	-0-			-0-
*07	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

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
02	15988 X	15348	-0-	-640	-0-	15348	3		Y	-0-			-0-
03	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3		Y	-0-			-0-
04	15750 X	13630	-0-	-2120	-0-	13630	3		Y	-0-			-0-
05	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	3		Y	-0-			-0-
06	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3		Y	-0-			-0-
*07	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14559 X	5320	-0-	-9239	-0-	5320	3		Y	-0-			-0-
03	5642 X	52	-0-	-5590	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-			-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 X	652	-0-	-1056	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	1891 X	1601	-0-	-290	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1523	-0-	-307	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3		N	-0-			-0-
*07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3		N	-0-			-0-
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3		N	-0-			-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
06	16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	3		N	-0-			-0-
*07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

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
02	3192	X	1898	-0-	-1294	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	689	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2820	-0-	-2310	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2269	-0-	-3032	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81676	X	76903	-0-	-4773	-0-	76903	3			N	-0-					-0-
03	92411	X	89737	-0-	-2674	-0-	89737	3			N	-0-					-0-
04	89430	X	53168	-0-	-36262	-0-	53168	3			N	-0-					-0-
05	96423	X	96423	-0-	-0-	-0-	96423	3			N	-0-					-0-
06	92533	X	92533	-0-	-0-	-0-	92533	3			N	-0-					-0-
*07	90924	X	90924	-0-	-0-	-0-	90924	3			N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3184	-0-	-1556	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	1384	-0-	-3514	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3197	-0-	-1543	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - PLUGGED 05/01/15

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 X	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	279 X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	270 X	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06	270 X	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	248 X	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

02	3080 X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
03	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	2849	2			N	-0-			-0-

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

02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	N	-0-			-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-			-0-
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	82	1	659	2	N	-0-			-0-
05	992 X	750	-0-	-242	-0-	85	1	665	2	N	-0-			-0-
06	960 X	515	-0-	-445	-0-	103	1	412	2	N	-0-			-0-
07	992 X	558	-0-	-434	-0-	117	1	441	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

02	1008 X	844	-0-	-164	-0-	111	1	733	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	964	-0-	-152	-0-	113	1	851	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	965	-0-	-205	-0-	107	1	858	2	N	-0-			-0-
05	1209 X	945	-0-	-264	-0-	107	1	838	2	N	-0-			-0-
06	1170 X	968	-0-	-202	-0-	193	1	775	2	N	-0-			-0-
*07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

02	1764 X	1545	-0-	-219	-0-	204	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1778	-0-	-175	-0-	209	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	1743	-0-	-207	-0-	193	1	1550	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	198	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1807	-0-	-143	-0-	360	1	1447	2	N	-0-			-0-
*07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	388	1	1468	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

02	2352 X	1108	-0-	-1244	-0-	146	1	962	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1144	-0-	-1460	-0-	134	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1730	-0-	-520	-0-	191	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	324	1	2533	2	N	-0-			-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	456	1	1834	2	N	-0-			-0-
*07	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	378	1	1432	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	700	X	544	-0-	-156	-0-	72	1	472	2	N	-0-			-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	78	1	588	2	N	-0-			-0-
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	80	1	641	2	N	-0-			-0-
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	75	1	583	2	N	-0-			-0-
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	-0-			-0-
*07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	157	1	596	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

02	1288	X	1026	-0-	-262	-0-	135	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	143	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	134	1	1076	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	134	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	232	1	935	2	N	-0-			-0-
*07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	260	1	986	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	453	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	393	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	353	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2504	-0-	-1805	-0-	284	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	571	1	2298	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3219	-0-	-594	-0-	672	1	2547	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

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

02	2800	N	7510	-0-	4710	10484	7510	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	9557	-0-	6457	16941	9557	3			N	-0-			-0-
04	27972	X	11031	-0-	-16941	-0-	11031	3			N	-0-			-0-
05	2263	X	1276	-0-	-987	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
*07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	3			N	-0-			-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			N	-0-			-0-
04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-			-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	3			N	-0-			-0-
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-			-0-
*07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3			N	-0-			-0-

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

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

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
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2177	-0-	-733	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2017	-0-	-990	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

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
02	22120	X	20148	-0-	-1972	-0-	20148	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22704	-0-	-1786	-0-	22704	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	21114	-0-	-2586	-0-	21114	3			N	-0-					-0-
05	24490	X	18634	-0-	-5856	-0-	18634	3			N	-0-					-0-
06	22860	X	21498	-0-	-1362	-0-	21498	3			N	-0-					-0-
07	22692	X	21803	-0-	-889	-0-	21803	3			N	-0-					-0-

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
02	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	3			N	-0-					-0-
03	45776	X	45776	-0-	-0-	-0-	45776	3			N	-0-					-0-
04	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
05	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	41925	3			N	-0-					-0-
06	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	3			N	-0-					-0-
*07	44359	X	44359	-0-	-0-	-0-	44359	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	15932	X	15000	-0-	-932	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15255	-0-	-1815	-0-	15255	3			N	-0-					-0-
05	17329	X	13415	-0-	-3914	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16669	-0-	-551	-0-	16669	3			N	-0-					-0-
07	17794	X	16986	-0-	-808	-0-	16986	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	261	-0-	-879	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	510	X	317	-0-	-193	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*07	527	X	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

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

02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					123
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-					123
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					123
05	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	2373	1			N	-0-					123
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					123
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					36
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	2007	1			N	-0-					36
04	2400	X	1954	-0-	-446	-0-	1954	1			N	-0-					36
05	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	1			N	-0-					36
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					36
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	1			N	-0-					76
03	1085	X	1057	-0-	-28	-0-	1057	1			N	-0-					76
04	960	X	827	-0-	-133	-0-	827	1			N	-0-					76
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					76
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					76
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					76

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
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	1			N	-0-					72
03	837	N	107	-0-	-730	-0-	107	1			N	-0-					72
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					72
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	3300	1			Y	-0-					13
03	6649	X	3349	-0-	-3300	-0-	3349	1			Y	-0-					13
04	4710	X	3054	-0-	-1656	-0-	3054	1			Y	-0-					13
05	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	1			Y	-0-					13
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					13
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2256	1			Y	-0-					-0-
03	4678	X	2422	-0-	-2256	-0-	2422	1			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	2297	1			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	1			Y	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					12
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					12
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					12
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	1			N	-0-					12
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					12
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-					12
03	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2146	1			N	-0-					12
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	1			N	-0-					12
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			N	-0-					12
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					12
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1559	-0-	-9	-0-	1559	1			N	-0-					36
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					36
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	1			N	-0-					36
05	1364	X	694	-0-	-670	-0-	694	1			N	-0-					36
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					36
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	1090	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1147	-0-	1147	2237	1147	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2803	566	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	812	-0-	812	3615	812	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	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

02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1		N	-0-			52
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	1		N	-0-			52
04	1350 X	513	-0-	-837	-0-	513	1		N	-0-			52
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			52
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			52
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

02	1456 X	1067	-0-	-389	-0-	1067	1		N	-0-			-0-
03	3317 X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	1		N	-0-			-0-
04	1350 X	990	-0-	-360	-0-	990	1		N	-0-			-0-
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1		N	-0-			-0-
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1		N	-0-			-0-
03	2449 X	2179	-0-	-270	-0-	2179	1		N	-0-			-0-
04	2370 X	1625	-0-	-745	-0-	1625	1		N	-0-			-0-
05	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	2216	1		N	-0-			-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
05	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	1		Y	-0-			279
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			279
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

02	DLQ G-10	3520	-0-	3520	3520	3520	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3245	-0-	3245	6765	3245	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2849	-0-	2849	9614	2849	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2529	-0-	2529	12143	2529	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
02	DLQ G-10	1261	-0-	1261	1261	1261	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1352	-0-	1352	2613	1352	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3712	1099	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1906	-0-	1906	5618	1906	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618					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

02	8969	8969	-0-	-0-	270	8969	2			N	-0-			-0-
03	11714 X	11714	-0-	-0-	270	11714	2			N	-0-			-0-
04	9892 X	9892	-0-	-0-	270	9892	2			N	-0-			-0-
05	8868 X	8868	-0-	-0-	270	8868	2			N	-0-			-0-
06	7614	7614	-0-	-0-	270	7614	2			N	-0-			-0-
*07	7820 R	7550	-0-	-270	-0-	7550	2			N	-0-			-0-

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

02	1932 X	1619	-0-	-313	-0-	1619	2			N	-0-			46
03	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-			46
04	2070 X	1576	-0-	-494	-0-	1576	2			N	-0-			46
05	2139 X	1361	-0-	-778	-0-	1361	2			N	-0-			46
*06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			46
*07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-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

02	840 N	768	-0-	-72	-0-	35	1	729	2	Y	4			53
						4	9							
03	899 N	782	-0-	-117	-0-	36	1	743	2	Y	3			56
						3	9							
04	990 N	639	-0-	-351	-0-	30	1	609	2	Y	-0-			56
05	837 N	756	-0-	-81	-0-	36	1	718	2	Y	2			58
						2	9							
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			58
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	1			59
						1	9							

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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

02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	2		N	-0-				-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-				-0-
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-				-0-

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

02	6152 X	6152	-0-	-0- B	-0-	6151	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-	6880	2		N	-0-				-0-
04	6670 X	6670	-0-	-0- B	-0-	6668	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	6907	2		N	-0-				-0-
06	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	6281	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*07	6559 X	6559	-0-	-0- B	-0-	6557	2	2 9	N	2	2 8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

02	38923 X	38923	-0-	-0- B	-0-	38920	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	48562 X	48562	-0-	-0- B	-0-	48561	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	47607 X	47607	-0-	-0- B	-0-	47606	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	44294 X	44294	-0-	-0- B	-0-	44293	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	40673 X	40673	-0-	-0- B	-0-	40671	2	2 9	N	2	2 8			-0-
*07	37193 X	37193	-0-	-0- B	-0-	37192	2	1 9	N	1	1 8			-0-

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

02	5180	4167	-0-	-1013	-0-	123	1	4044 2	N	-0-				-0-
03	5363 #	3591	-0-	-1772	-0-	116	1	3475 2	N	-0-				-0-
04	4920 #	4687	-0-	-233	-0-	142	1	4545 2	N	-0-				-0-
05	5053 #	4624	-0-	-429	-0-	141	1	4483 2	N	-0-				-0-
06	4770 #	4508	-0-	-262	-0-	137	1	4371 2	N	-0-				-0-
07	4836 #	4701	-0-	-135	-0-	143	1	4558 2	N	-0-				-0-

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

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

HERRING (WOODBINE) //CONT.// 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

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

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13944 #	11623	-0-	-2321	-0-	11623	3			N	-0-			-0-
03	15438 #	12968	-0-	-2470	-0-	12968	3			N	-0-			-0-
04	14340 #	12414	-0-	-1926	-0-	12414	3			N	-0-			-0-
05	13888 #	12786	-0-	-1102	-0-	12786	3			N	-0-			-0-
06	14151 R	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3			N	-0-			-0-
*07	15376 R	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-			-0-

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
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-			-0-
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	5	1	529	2	N	-0-			-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	N	-0-			-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	10893	-0-	10893	174298	10893	2			N	-0-			-0-
03	185500 X	11202	-0-	-174298	-0-	11202	2			N	-0-			-0-
04	12390 X	10246	-0-	-2144	-0-	10246	2			N	-0-			-0-
05	12803 X	10308	-0-	-2495	-0-	10308	2			N	-0-			-0-
06	12300 X	9034	-0-	-3266	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
07	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8456 X	6855	-0-	-1601	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
03	8060 X	6847	-0-	-1213	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
04	8610 X	7401	-0-	-1209	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
05	8897 X	7502	-0-	-1395	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
06	8610 X	6112	-0-	-2498	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
*07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	1333 X	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
06	1290 X	419	-0-	-871	-0-	419	2			N	-0-			-0-
07	1922 X	809	-0-	-1113	-0-	809	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10479	-0-	-4161	-0-	10478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15128	X	14700	-0-	-428	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14282	-0-	-358	-0-	14281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15128	X	14612	-0-	-516	-0-	14612	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	69	-0-	-2256	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

02	86324	X	84466	-0-	-1858	-0-	84464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	95573	X	93115	-0-	-2458	-0-	93114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	92490	X	92488	-0-	-2	-0-	92488	2			N	-0-					-0-
05	95140	X	95140	-0-	-0-	-0-	95140	2			N	-0-					-0-
06	92181	X	92181	-0-	-0-	-0-	92180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	99975	X	99975	-0-	-0-	-0-	99974	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
*07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

02	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	63801	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	96319	X	96319	-0-	-0-	-0-	96298	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	94259	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94653	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	82758	X	82758	-0-	-0-	-0-	82735	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*07	82748	X	82748	-0-	-0-	-0-	82727	2	21	9	N	19	19	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	37465	-0-	-262	-0-	37462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	36510	X	34595	-0-	-1915	-0-	34592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	40970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	38265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	40173	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

02	1540	X	295	-0-	-1245	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1705	X	88	-0-	-1617	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	4629	-0-	1529	1529	4629	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

02	25732	X	18560	-0-	-7172	-0-	18554	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	33044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27280	X	9010	-0-	-18270	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	30219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29977	X	28568	-0-	-1409	-0-	28567	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

02	59164 X	53785	-0-	-5379	-0-	53784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65503 X	60355	-0-	-5148	-0-	60354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	63390 X	60397	-0-	-2993	-0-	60396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65503 X	63974	-0-	-1529	-0-	63974	2			N	-0-					-0-
06	63970 X	63970	-0-	-0-	-0-	63969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	62403 X	57538	-0-	-4865	-0-	57538	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

02	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	46969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	48995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	51292 X	51292	-0-	-0-	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
06	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	53184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	47409	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

02	88564 X	75206	-0-	-13358	-0-	75204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	98053 X	75187	-0-	-22866	-0-	75186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	94890 X	62987	-0-	-31903	-0-	62986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	94953 X	65546	-0-	-29407	-0-	65546	2			N	-0-					-0-
06	91890 X	63935	-0-	-27955	-0-	63934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	83266 X	67931	-0-	-15335	-0-	67931	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

02	45808 X	34605	-0-	-11203	-0-	34604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38874 X	37808	-0-	-1066	-0-	37807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38550 X	21968	-0-	-16582	-0-	21967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39835 X	35099	-0-	-4736	-0-	35099	2			N	-0-					-0-
06	38550 X	33653	-0-	-4897	-0-	33651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	38316 X	35113	-0-	-3203	-0-	35112	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

02	2800 N	208137	-0-	205337	698624	208095	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	855057 X	156433	-0-	-698624	-0-	156379	2	54	9	N	49	49	8			-0-
04	102332 X	102332	-0-	-0-	-0-	102224	2	108	9	N	98	98	8			-0-
05	78512 X	78512	-0-	-0-	-0-	78490	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	63157 X	63157	-0-	-0-	-0-	63058	2	99	9	N	90	90	8			-0-
*07	71817 X	71817	-0-	-0-	-0-	71682	2	135	9	N	123	123	8			-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

02	91924 X	74367	-0-	-17557	-0-	74365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	101773 X	63092	-0-	-38681	-0-	63090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	98490 X	70564	-0-	-27926	-0-	70563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	96751 X	36619	-0-	-60132	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
06	91740 X	16208	-0-	-75532	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	82336 X	13358	-0-	-68978	-0-	13355	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48356 X	41381	-0-	-6975	-0-	41380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537 X	43692	-0-	-9845	-0-	43691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	70401 X	70401	-0-	-0-	-0-	70400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58906 X	58906	-0-	-0-	-0-	58906	2			N	-0-					-0-
06	74361 X	74361	-0-	-0-	-0-	74360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	65988	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

02	54376 X	52248	-0-	-2128	-0-	52246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	60016 X	56080	-0-	-3936	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57300 X	42818	-0-	-14482	-0-	42817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58993 X	52214	-0-	-6779	-0-	52214	2			N	-0-					-0-
06	56490 X	51085	-0-	-5405	-0-	51083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	57846 X	56173	-0-	-1673	-0-	56172	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	22471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
06	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2084	-0-	-196	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

02	71681 X	71681	-0-	-0-	-0-	71680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	79052 X	79052	-0-	-0-	-0-	79052	2			N	-0-					-0-
04	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	64378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62794 X	62794	-0-	-0-	-0-	62793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50463 X	50463	-0-	-0-	-0-	50460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	21373	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

02	73276 X	53272	-0-	-20004	-0-	53270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	78430 X	63313	-0-	-15117	-0-	63311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	64680 X	61941	-0-	-2739	-0-	61940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-	65348	2			N	-0-					-0-
06	66596 X	66596	-0-	-0-	-0-	66594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	66955 X	66955	-0-	-0-	-0-	66954	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

02	100912 X	96969	-0-	-3943	-0-	96967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	110980 X	103378	-0-	-7602	-0-	103377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	107400 X	99639	-0-	-7761	-0-	99638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	109554 X	103391	-0-	-6163	-0-	103391	2			N	-0-					-0-
06	105450 X	98524	-0-	-6926	-0-	98523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	107353 X	101169	-0-	-6184	-0-	101168	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	27381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
04	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
05	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
06	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
*07	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

02	85344	X	78872	-0-	-6472	-0-	78870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94488	X	89438	-0-	-5050	-0-	89438	2			N	-0-					-0-
04	90000	X	86652	-0-	-3348	-0-	86651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	88835	-0-	-2119	-0-	88835	2			N	-0-					-0-
06	87180	X	85091	-0-	-2089	-0-	85089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	89528	X	82796	-0-	-6732	-0-	82795	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

02	41692	X	35784	-0-	-5908	-0-	35783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46159	X	37805	-0-	-8354	-0-	37803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44220	X	41775	-0-	-2445	-0-	41773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45694	X	39210	-0-	-6484	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
06	44220	X	38214	-0-	-6006	-0-	38213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43183	X	36623	-0-	-6560	-0-	36623	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30132	X	29347	-0-	-785	-0-	29346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29160	X	28694	-0-	-466	-0-	28692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30132	X	29337	-0-	-795	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27985	-0-	-1175	-0-	27984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30132	X	29095	-0-	-1037	-0-	29093	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

02	98924	X	88240	-0-	-10684	-0-	88238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	109523	X	95024	-0-	-14499	-0-	95023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	105990	X	93266	-0-	-12724	-0-	93266	2			N	-0-					-0-
05	99820	X	96704	-0-	-3116	-0-	96704	2			N	-0-					-0-
06	94530	X	91311	-0-	-3219	-0-	91309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	97681	X	92298	-0-	-5383	-0-	92297	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	47180	X	41747	-0-	-5433	-0-	41743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	52235	X	39609	-0-	-12626	-0-	39608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48720	X	42146	-0-	-6574	-0-	42144	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	49011	X	39158	-0-	-9853	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
06	44730	X	40139	-0-	-4591	-0-	40137	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46221	X	40449	-0-	-5772	-0-	40448	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63084 X	61205	-0-	-1879	-0-	61203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	69843 X	66760	-0-	-3083	-0-	66759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67590 X	64772	-0-	-2818	-0-	64771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69843 X	66563	-0-	-3280	-0-	66563	2			N	-0-					-0-
06	66900 X	63311	-0-	-3589	-0-	63310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	67766 X	60061	-0-	-7705	-0-	60060	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	51128 X	49734	-0-	-1394	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
03	60016 X	54260	-0-	-5756	-0-	54260	2			N	-0-					-0-
04	58080 X	53849	-0-	-4231	-0-	53848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60016 X	49432	-0-	-10584	-0-	49432	2			N	-0-					-0-
06	56610 X	43262	-0-	-13348	-0-	43261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	55645 X	50993	-0-	-4652	-0-	50992	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

02	72961 X	72961	-0-	-0-	-0-	72960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	76849 X	74743	-0-	-2106	-0-	74743	2			N	-0-					-0-
04	74370 X	57927	-0-	-16443	-0-	57927	2			N	-0-					-0-
05	76849 X	19779	-0-	-57070	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
06	74370 X	59296	-0-	-15074	-0-	59296	2			N	-0-					-0-
07	76849 X	59454	-0-	-17395	-0-	59454	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

02	75264 X	65888	-0-	-9376	-0-	65885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	81251 X	59263	-0-	-21988	-0-	59262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	72210 X	66966	-0-	-5244	-0-	66965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74617 X	67138	-0-	-7479	-0-	67138	2			N	-0-					-0-
06	71040 X	63532	-0-	-7508	-0-	63530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	72943 X	64960	-0-	-7983	-0-	64958	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

02	10864 X	9350	-0-	-1514	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	10124	-0-	-1470	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	9618	-0-	-1602	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	11005 X	8810	-0-	-2195	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
06	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
*07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

02	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	49245	2			N	-0-					-0-
03	54392 X	54392	-0-	-0-	-0-	54392	2			N	-0-					-0-
04	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	56228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	56633 X	56633	-0-	-0-	-0-	56633	2			N	-0-					-0-
06	53323 X	53323	-0-	-0-	-0-	53321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	54032 X	54032	-0-	-0-	-0-	54031	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

02	9716 X	9014	-0-	-702	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9642	-0-	-1115	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9396	-0-	-1014	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10757 X	9511	-0-	-1246	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	10350 X	8629	-0-	-1721	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	9982 X	9235	-0-	-747	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					190
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					190
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					190
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	154	2	19	9	N	17					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	191	2	13	9	N	12					219

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

02	11396	X	8780	-0-	-2616	-0-	740	1	8040	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11634	-0-	-983	-0-	992	1	10642	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10413	-0-	-1797	-0-	957	1	9456	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6170	-0-	-6075	-0-	571	1	5599	2	N	-0-					-0-
*06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	896	1	11236	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11106	-0-	-519	-0-	992	1	10114	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

02	17024	X	14786	-0-	-2238	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18761	-0-	-87	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15315	-0-	-2925	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16068	-0-	-2082	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17371	-0-	-1384	-0-	17371	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

02	10164	X	9604	-0-	-560	-0-	9603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12865	X	10402	-0-	-2463	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8819	-0-	-3631	-0-	8818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12865	X	10296	-0-	-2569	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9906	-0-	-2544	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/15

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
02	9352	X	9270	-0-	-82	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9256	-0-	-854	-0-	9255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10447	X	8693	-0-	-1754	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9090	-0-	-1020	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9475	-0-	-786	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

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
02	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	770	1	19110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1	18614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1	17469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	688	1	17940	2	N	-0-					-0-
*06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	825	1	16902	2	N	-0-					-0-
*07	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	839	1	16964	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	595	-0-	-2015	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	479	-0-	-2218	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	596	-0-	-2014	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	10434	-0-	-1522	-0-	1540	1	8894	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11362	-0-	-1875	-0-	1705	1	9656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11640	X	10383	-0-	-1257	-0-	1650	1	8732	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11563	X	9002	-0-	-2561	-0-	1045	1	7957	2	N	-0-					-0-
*06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	1650	1	10219	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9921	-0-	-1642	-0-	1595	1	8326	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12183	X	12020	-0-	-163	-0-	12019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13200	X	11725	-0-	-1475	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12071	-0-	-1569	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35140 X	7774	-0-	-27366	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	50190 X	50190	-0-	-0-	-0-	50189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	58404 X	58404	-0-	-0-	-0-	58402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	57670 X	57670	-0-	-0-	-0-	57669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	55546 X	55546	-0-	-0-	-0-	55546	2			N	-0-					-0-
*07	51600 X	51600	-0-	-0-	-0-	51600	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

02	56207 X	56207	-0-	-0-	-0-	56205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58094 X	56291	-0-	-1803	-0-	56290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57257 X	57257	-0-	-0-	-0-	57255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62217 X	53258	-0-	-8959	-0-	53257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	60210 X	44698	-0-	-15512	-0-	44698	2			N	-0-					-0-
07	62217 X	43426	-0-	-18791	-0-	43426	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

02	980 X	860	-0-	-120	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	775 X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	750 X	91	-0-	-659	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930 X	144	-0-	-786	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

02	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	20770 X	14381	-0-	-6389	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	20100 X	17516	-0-	-2584	-0-	17515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20770 X	12529	-0-	-8241	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
06	17340 X	12990	-0-	-4350	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
07	18104 X	13330	-0-	-4774	-0-	13330	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	51716 X	43523	-0-	-8193	-0-	43522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57257 X	44728	-0-	-12529	-0-	44727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	55410 X	48066	-0-	-7344	-0-	48065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	49324 X	49324	-0-	-0-	-0-	49323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46620 X	38879	-0-	-7741	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
07	49662 X	43909	-0-	-5753	-0-	43909	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	39620 X	28031	-0-	-11589	-0-	28030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41602 X	36227	-0-	-5375	-0-	36226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40260 X	39120	-0-	-1140	-0-	39119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502 X	34753	-0-	-3749	-0-	34753	2			N	-0-					-0-
*06	36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
07	40424 X	35091	-0-	-5333	-0-	35091	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38192 X	35514	-0-	-2678	-0-	35513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41788 X	32131	-0-	-9657	-0-	32130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40470 X	38258	-0-	-2212	-0-	38257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41819 X	39598	-0-	-2221	-0-	39598	2			N	-0-					-0-
06	40470 X	38552	-0-	-1918	-0-	38552	2			N	-0-					-0-
*07	40087 X	40087	-0-	-0-	-0-	40087	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	420 N	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

02	6440 X	1827	-0-	-4613	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	1180	-0-	-5950	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	642	-0-	-4818	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	942	-0-	-3212	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	86	-0-	-3934	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	98	-0-	-1917	-0-	98	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

02	DLQ G-10	9400	-0-	9400	9400	9400	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8391	-0-	8391	17791	8391	2			N	-0-					-0-
04	25281 X	7490	-0-	-17791	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	10080 X	7709	-0-	-2371	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
07	10416 X	7748	-0-	-2668	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

02	896 N	376	-0-	-520	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	370	-0-	-680	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
02	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	770	1	10809	2	N	-0-					-0-
03	12741 X	12563	-0-	-178	-0-	770	1	11792	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	825	1	11456	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	12834 X	10673	-0-	-2161	-0-	688	1	9985	2	N	-0-					-0-
06	12420 X	10439	-0-	-1981	-0-	743	1	9696	2	N	-0-					-0-
07	12834 X	10826	-0-	-2008	-0-	839	1	9987	2	N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

02	6692 X	6304	-0-	-388	-0-	864	1	5438	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	992	1	10895	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	960	1	5953	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	6975 X	5861	-0-	-1114	-0-	960	1	4900	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7500 X	4613	-0-	-2887	-0-	960	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	7750 X	7659	-0-	-91	-0-	960	1	6699	2	N	-0-					-0-

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

02	3388	2646	-0-	-742	-0-	165	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3751	3742	-0-	-9	-0-	1705	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	3630	3306	-0-	-324	-0-	1465	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	3751	3545	-0-	-206	-0-	1550	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	3630	3337	-0-	-293	-0-	1500	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	3751	1951	-0-	-1800	-0-	815	1	1136	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	2	N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	1464	2	N	-0-					-0-
*07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	3	1	1859	2	N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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

02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	274	1	2951	2	N	-0-					20
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	280	1	2851	2	N	-0-					20
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	305	1	3188	2	N	-0-					20
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	246	1	2390	2	N	-0-					20
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	253	1	2657	2	N	2					22
							2	9									
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	325	1	3590	2	N	-0-					22

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
04	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

02	728	N	562	-0-	-166	-0-	302	1	260	2	N	-0-					13
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	335	1	248	2	N	-0-					13
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	335	1	162	2	N	-0-					13
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13
*07	558	N	446	-0-	-112	-0-	335	1	111	2	N	-0-					13

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					166
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	392	N	201	-0-	-191	-0-	201	3			N	-0-					84
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					84
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					84
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					84
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					84
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	3			N	-0-					50
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					50
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					76
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	115	3	50	9	N	45					121
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	168	3	50	9	N	45					166
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					166

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	700	N	318	-0-	-382	-0-	318	3			N	-0-					54
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					54
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					54
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					54
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					54
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					114
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	3	145	9	N	132	179	1			67
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					67
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					67
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					67

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	Y	-0-					29
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	256	1	1714	2	Y	-0-					29
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	344	1	1538	2	Y	-0-					29
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	283	1	1603	2	Y	-0-					29
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	225	1	1653	2	Y	4					33
							4	9									
*07	3100	N	4061	-0-	961	961	447	1	3614	2	Y	-0-					33

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
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	Y	10					40
							11	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	148	1	998	2	Y	5					45
							6	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	126	1	849	2	Y	5					50
							6	9									
05	1054	N	785	-0-	-269	-0-	116	1	660	2	Y	8					58
							9	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	125	1	918	2	Y	7					65
							8	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1145	2	Y	14					79
							15	9									

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
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					25
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	99	1	665	2	N	-0-					25
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	N	-0-					25
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	160	1	903	2	N	-0-					25
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	83	1	606	2	N	-0-					25
*07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	295	1	2384	2	N	3					28
							3	9									

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
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	15	1	110	2	N	-0-					40
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	12	1	86	2	N	4					44
							4	9									
*04	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	107	2	N	-0-					44
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	N	-0-					44
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-					44
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-					44

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
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	178	1	1312	2	N	-0-					52
03	1829	X	452	-0-	-1377	-0-	58	1	394	2	N	-0-					52
04	1770	X	823	-0-	-947	-0-	107	1	716	2	N	-0-					52
05	1829	X	1626	-0-	-203	-0-	245	1	1381	2	N	-0-					52
06	1770	X	971	-0-	-799	-0-	117	1	854	2	N	-0-					52
*07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	211	1	1706	2	N	-0-					52

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
02	2408	X	934	-0-	-1474	-0-	112	1	822	2	N	-0-					20
03	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	164	1	1103	2	N	-0-					20
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	204	1	1366	2	N	-0-					20
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	193	1	1094	2	N	-0-					20
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1764	1	240	2	N	-0-					20
*07	3100	N	3784	-0-	684	684	415	1	3363	2	N	5					25
							6	9									

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

02	1092	X	485	-0-	-607	-0-	58	1	427	2	N	-0-					18
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	711	2	N	-0-					18
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	124	1	830	2	N	-0-					18
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	64	1	361	2	N	-0-					18
06	780	N	203	-0-	-577	-0-	24	1	179	2	N	-0-					18
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

02	532	N	502	-0-	-30	-0-	60	1	442	2	N	-0-					27
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	81	1	545	2	N	-0-					27
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	109	1	734	2	N	-0-					27
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-					27
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	2	N	-0-					27
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	249	1	2011	2	N	-0-					27

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	-0-					29
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					29
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	N	-0-					29
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-					29
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	57	1	414	2	N	-0-					29
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	976	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

02	560	N	474	-0-	-86	-0-	56	1	418	2	N	-0-					30
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-					30
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	N	-0-					30
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					30
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	N	-0-					30
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	157	1	1266	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					191
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					191
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					191
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					191
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					191
07	837 N	492	-0-	-345	-0-	492	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	700 N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					78
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					78
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					78
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					78
06	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					78
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	2800 X	1708	-0-	-1092	-0-	1708	3			N	-0-					25
03	3100 X	2474	-0-	-626	-0-	2472	3	2	9	N	2					27
04	3000 X	782	-0-	-2218	-0-	782	3			N	-0-					27
05	3100 X	2451	-0-	-649	-0-	2451	3			N	-0-					27
06	3000 X	1494	-0-	-1506	-0-	1494	3			N	-0-					27
07	2480 X	707	-0-	-1773	-0-	707	3			N	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	1			N	-0-	32	7			-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	1			N	-0-					-0-
*03	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	1			N	-0-					-0-
*04	2970	N	2876	-0-	-94	-0-	2876	1			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	1			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					64
03	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3			N	-0-					64
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					64
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					64
06	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3			N	-0-					64
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	3			N	-0-					114
03	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					114
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					114
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					114
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					114
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					200
03	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1994	3			N	-0-					200
04	2250	N	1630	-0-	-620	-0-	1630	3			N	-0-					200
05	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					200
06	1920	N	1607	-0-	-313	-0-	1607	3			N	-0-					200
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					104
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3724	3	66	9	N	60					164
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					164
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					164
06	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	3			N	-0-					164
07	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	3			N	-0-					164

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					188
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	N	15					203
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					203
05	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					203
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					203
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					203

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
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					109
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					109
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					109
05	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3763	3			N	-0-					109
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					109
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					109

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
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	3	50	9	N	45					235
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3158	3	111	9	N	101					336
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3382	3	28	9	N	25					361
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	3	22	9	N	20	178	1			203
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					203

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
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4911	3	13	9	N	12					217
03	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4692	3	69	9	N	63					280
04	5010	X	4617	-0-	-393	-0-	4617	3			N	-0-	80	1			200
05	5456	X	3590	-0-	-1866	-0-	3590	3			N	-0-					200
06	5280	X	2877	-0-	-2403	-0-	2877	3			N	-0-					200
07	5456	X	2831	-0-	-2625	-0-	2831	3			N	-0-					200

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	6976	-0-	-2124	-0-	6976	3			N	-0-					79
03	10075	X	6754	-0-	-3321	-0-	6710	3	44	9	N	40					119
04	9360	X	6755	-0-	-2605	-0-	6755	3			N	-0-					119
05	8928	X	6603	-0-	-2325	-0-	6502	3	101	9	N	92					211
06	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	5816	3	101	9	N	92					303
07	7719	X	6090	-0-	-1629	-0-	6090	3			N	-0-					303

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	6001	-0-	-2763	-0-	5928	3	73	9	N	66					215
03	9269	X	4886	-0-	-4383	-0-	4861	3	25	9	N	23					238
04	8970	X	6136	-0-	-2834	-0-	6082	3	54	9	N	49					287
05	7006	X	4126	-0-	-2880	-0-	4126	3			N	-0-					287
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7826	3	84	9	N	76	183	1			180
07	6634	X	4272	-0-	-2362	-0-	4272	3			N	-0-					180

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	4456	-0-	-2768	-0-	4456	3			N	-0-					139
03	7068	X	4848	-0-	-2220	-0-	4748	3	100	9	N	91					230
04	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	4588	3			N	-0-					230
05	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4924	3	68	9	N	62					292
06	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4560	3	69	9	N	63	184	1			171
07	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					171

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472 X	6284	-0-	-4188	-0-	6129	3	155	9	N	141	181	1			111
03	10416 X	6451	-0-	-3965	-0-	6277	3	174	9	N	158					269
04	8850 X	6131	-0-	-2719	-0-	6062	3	69	9	N	63					332
05	7719 X	5056	-0-	-2663	-0-	4961	3	95	9	N	86	191	1			227
06	6720 X	4568	-0-	-2152	-0-	4517	3	51	9	N	46	183	1			90
07	6944 X	4181	-0-	-2763	-0-	4157	3	24	9	N	22					112

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

02	2044 X	882	-0-	-1162	-0-	882	3			N	-0-					260
03	1736 X	758	-0-	-978	-0-	758	3			N	-0-					260
04	1860 X	763	-0-	-1097	-0-	763	3			N	-0-					260
05	1922 X	945	-0-	-977	-0-	945	3			N	-0-					260
06	1860 X	652	-0-	-1208	-0-	652	3			N	-0-	179	1			81
07	992 X	440	-0-	-552	-0-	440	3			N	-0-					81

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	Y	5					84
03	2728 N	2416	-0-	-312	-0-	2410	2	6	9	Y	5					89
04	2670 N	2660	-0-	-10	-0-	2646	2	14	9	Y	13					102
05	2759 N	2688	-0-	-71	-0-	2682	2	6	9	Y	5					107
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2543	2	8	9	Y	7	2	8			112
07	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	2721	2	6	9	Y	5					117

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1079	-0-	-573	-0-	1079	2			Y	-0-					34
03	2108	N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	2			Y	-0-					34
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	918	2	20	9	Y	18					52
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					52
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	2			Y	-0-					52
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	2	4	9	Y	4	2	8			94
03	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	2534	2	1	9	Y	1					95
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	260	1	2347	2	Y	5					100
							6	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2878	2	Y	7					107
							8	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	270	1	2860	2	Y	-0-					107
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2886	2	Y	-0-					107

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3378	-0-	-150	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	2			Y	-0-					27
04	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	3519	2			Y	-0-					27
05	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			Y	-0-					27
06	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	3440	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8			27

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
02	3108	X	2973	-0-	-135	-0-	2970	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					27
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			Y	-0-					27
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			Y	-0-					27
06	3210	X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			Y	-0-					27
07	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2			Y	-0-					27

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
02	1820	X	1577	-0-	-243	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	8			55
03	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					55
04	1710	X	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			Y	-0-					55
05	1767	X	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			Y	-0-					55
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			Y	-0-					55
07	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					55

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
02	1204	X	991	-0-	-213	-0-	987	2	4	9	Y	4	4	8			72
03	1581	X	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			Y	-0-					72
04	1530	X	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	1581	X	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					72
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					72
*07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	5530	-0-	-434	-0-	5526	2	4	9	Y	4	4	8			77
03	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	5895	2	2	9	Y	2					79
04	6270 X	6104	-0-	-166	-0-	6103	2	1	9	Y	1					80
05	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			Y	-0-					80
06	6120 X	5811	-0-	-309	-0-	5811	2			Y	-0-					80
07	6293 X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			Y	-0-					80

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

02	3416 X	3219	-0-	-197	-0-	3219	2			Y	-0-					27
03	3782 X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			Y	-0-					27
04	3570 X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			Y	-0-					27
05	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	3359	2			Y	-0-					27
06	3450 X	3205	-0-	-245	-0-	3202	2	3	9	Y	3					30
07	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	3308	2	2	9	Y	2					32

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

02	2324 N	2226	-0-	-98	-0-	2226	2			Y	-0-					37
03	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			Y	-0-					37
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			Y	-0-					37
05	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-					37
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					37
07	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

02	1316 X	1190	-0-	-126	-0-	1190	2			Y	-0-					65
03	1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					65
04	1350 X	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					65
05	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			Y	-0-					65
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	1364 X	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4580	2	10	9	Y	9	3	8			40
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	2	6	9	Y	5					45
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4770	2	2	9	Y	2					47
05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					47
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4559	2	1	9	Y	1					48
07	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4658	2	4	9	Y	4					52

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

02	4900 X	4735	-0-	-165	-0-	4718	2	17	9	Y	15	6	8			34
03	5425 X	4596	-0-	-829	-0-	4587	2	9	9	Y	8					42
04	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	4865	2	9	9	Y	8					50
05	5425 X	4931	-0-	-494	-0-	4927	2	4	9	Y	4					54
06	5100 X	4267	-0-	-833	-0-	4258	2	9	9	Y	8	2	8			60
07	5239 X	3934	-0-	-1305	-0-	3928	2	6	9	Y	5					65

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					12
03	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					12
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					12
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			Y	-0-					12
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					12
07	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			Y	-0-					12

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

02	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					30
03	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			Y	-0-					30
04	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					30
05	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			Y	-0-					30
06	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	2780	2			Y	-0-					30
07	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

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

02	4312	X	3621	-0-	-691	-0-	3617	2	4	9	Y	4	2	8			32
03	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	4289	2	3	9	Y	3					35
04	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	2			Y	-0-					35
05	4681	X	4334	-0-	-347	-0-	4334	2			Y	-0-					35
06	4140	X	4019	-0-	-121	-0-	4019	2			Y	-0-					35
07	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	3771	2	2	9	Y	2					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

02	5572	X	374	-0-	-5198	-0-	374	2			Y	-0-					50
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					50
04	5250	X	19	-0-	-5231	-0-	19	2			Y	-0-					50
05	4247	X	22	-0-	-4225	-0-	22	2			Y	-0-					50
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					50
07	403	X	141	-0-	-262	-0-	141	2			Y	-0-					50

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			Y	-0-					27
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			Y	-0-					27
05	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					27
06	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			Y	-0-					27
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1680	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					8
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					10
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					10
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	2	8			10
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					10

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	2015	-0-	-113	-0-	2011	2	4	9	Y	4	4	8			90
03	2356 X	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					90
04	2250 X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			Y	-0-					90
05	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			Y	-0-					90
06	2220 X	2013	-0-	-207	-0-	2010	2	3	9	Y	3	3	8			90
07	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

02	2436 X	2181	-0-	-255	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			102
03	2697 X	2355	-0-	-342	-0-	2355	2			Y	-0-					102
04	2340 X	1815	-0-	-525	-0-	1815	2			Y	-0-					102
05	2418 X	1644	-0-	-774	-0-	1644	2			Y	-0-					102
06	2340 X	2020	-0-	-320	-0-	2020	2			Y	-0-					102
07	2418 X	1914	-0-	-504	-0-	1914	2			Y	-0-					102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

02	4592 X	4354	-0-	-238	-0-	4352	2	2	9	Y	2	2	8			47
03	5084 X	4603	-0-	-481	-0-	4601	2	2	9	Y	2					49
04	4860 X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			Y	-0-					49
05	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	4664	2			Y	-0-					49
06	4680 X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			Y	-0-					49
07	4836 X	4509	-0-	-327	-0-	4509	2			Y	-0-					49

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

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

02	2408 N	1935	-0-	-473	-0-	1922	2	13	9	Y	12	2	8			80
03	2480 N	2238	-0-	-242	-0-	2221	2	17	9	Y	15					95
04	2400 N	2122	-0-	-278	-0-	2122	2			Y	-0-					95
05	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-					95
06	2160 N	1868	-0-	-292	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1	8			95
07	2201 N	1677	-0-	-524	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	8			95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					85
03	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					85
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					85
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					85
06	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-					85
07	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			Y	-0-					85

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184 X	2010	-0-	-174	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	2117	-0-	-103	-0-	2054	2	63	9	Y	57					57
05	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-					57
06	2160 X	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-					57
07	2232 X	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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

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

02	1596 X	1180	-0-	-416	-0-	1180	2			Y	-0-					25
03	1767 X	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					25
04	1710 X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					25
05	1581 X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-					25
06	1410 X	1141	-0-	-269	-0-	1141	2			Y	-0-					25
07	1364 X	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

02	1232 X	949	-0-	-283	-0-	949	2			Y	-0-					17
03	1364 X	925	-0-	-439	-0-	925	2			Y	-0-					17
04	1320 X	936	-0-	-384	-0-	936	2			Y	-0-	17	7			-0-
05	1240 X	472	-0-	-768	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7564	2	19	9	Y	17	5	8			67
03	8308 X	7976	-0-	-332	-0-	7956	2	20	9	Y	18					85
04	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8071	2	21	9	Y	19					104
05	8308 X	8172	-0-	-136	-0-	8155	2	17	9	Y	15					119
06	8040 X	7760	-0-	-280	-0-	7746	2	14	9	Y	13					132
07	8308 X	8003	-0-	-305	-0-	7993	2	10	9	Y	9					141

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			Y	-0-					74
04	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	126	1	2641	2	Y	-0-					74
05	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	126	1	2755	2	Y	-0-					74
06	3090 X	2797	-0-	-293	-0-	100	1	2697	2	Y	-0-					74
07	3193 X	2856	-0-	-337	-0-	108	1	2748	2	Y	-0-					74

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	Y	1					65
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5					70
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					70
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	2	11	9	Y	10					80
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					80
*07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3218	2	2	9	Y	2					82

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	5516 X	5460	-0-	-56	-0-	5454	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	6076 X	5312	-0-	-764	-0-	5312	2			Y	-0-					27
04	5730 X	5258	-0-	-472	-0-	5255	2	3	9	Y	3					30
05	6045 X	5856	-0-	-189	-0-	5853	2	3	9	Y	3					33
06	5850 X	5301	-0-	-549	-0-	5299	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	6045 X	5635	-0-	-410	-0-	5627	2	8	9	Y	7					40

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

02	1708 N	1594	-0-	-114	-0-	1587	2	7	9	Y	6	6	8			15
03	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1804	2	6	9	Y	5					20
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2					22
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					22
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					22

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

02	3724 X	3492	-0-	-232	-0-	3489	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4061 X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			Y	-0-					70
04	3900 X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					70
05	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					70
06	3750 X	3450	-0-	-300	-0-	3450	2			Y	-0-					70
07	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	3531	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

02	6048 X	5649	-0-	-399	-0-	5642	2	7	9	Y	6	4	8			82
03	6634 X	5799	-0-	-835	-0-	5799	2			Y	-0-					82
04	6300 X	5860	-0-	-440	-0-	5854	2	6	9	Y	5					87
05	6417 X	6112	-0-	-305	-0-	6103	2	9	9	Y	8					95
06	6060 X	5758	-0-	-302	-0-	5749	2	9	9	Y	8	2	8			101
07	6262 X	6078	-0-	-184	-0-	6077	2	1	9	Y	1					102

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	896 N	719	-0-	-177	-0-	705	2	14	9	Y	13					23
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					44
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	53	1			18
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	9	Y	30					48
06	1230 N	877	-0-	-353	-0-	843	2	34	9	Y	31	59	1			20
07	1488 N	875	-0-	-613	-0-	854	2	21	9	Y	19					39

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3162	2	17	9	N	15					85
03	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	3568	2	44	9	N	40					125
04	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					125
05	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3355	2	6	9	N	5					130
06	3510 X	3491	-0-	-19	-0-	3375	2	116	9	N	105	177	1			58
07	3627 X	3099	-0-	-528	-0-	3099	2			N	-0-					58

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

02	560 #	470	-0-	-90	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620 #	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600 #	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510 #	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	589 #	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-

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

02	1176 N	239	-0-	-937	-0-	236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054 N	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

02	17284 X	17284	-0-	-0-	-0-	17282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
04	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	26522	2			N	-0-					-0-
06	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
*07	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	21598	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1500 X	933	-0-	-567	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6013	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5738	2	3	9	N	3	3	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
04	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
*07	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
05	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
06	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
*07	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19773	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	30800	X	25595	-0-	-5205	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	28223	-0-	-5195	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27011	-0-	-1399	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26979	-0-	-1882	-0-	26979	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	26122	-0-	-1808	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	25923	-0-	-2411	-0-	25923	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	409	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

02	11564	X	11055	-0-	-509	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12136	-0-	-667	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11786	-0-	-274	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12146	-0-	-316	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11531	-0-	-529	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	12204	-0-	-41	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

02	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	35755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	35129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	34146	X	34146	-0-	-0-	-0-	34145	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11596	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	2426	-0-	-1015	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	39088	X	-0-	-0-	-39088	-0-					N	1	1	8			-0-
03	41137	X	4	-0-	-41133	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39810	X	11557	-0-	-28253	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41137	X	27003	-0-	-14134	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26615	2			N	-0-					-0-
*07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27485	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5712	X	2982	-0-	-2730	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4249	-0-	-2075	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
*07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	10961	-0-	10961	15887	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	6736	-0-	6736	22623	6736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9454	-0-	9454	32077	9454	2			N	-0-					-0-
05	37668 X	5591	-0-	-32077	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	11730 X	5749	-0-	-5981	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	7742	-0-	-4379	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

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

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540 X	2249	-0-	-13291	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	699	-0-	-16506	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
05	15314 X	46	-0-	-15268	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	47	-0-	-7363	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	64	-0-	-2416	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	800	-0-	-440	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	698	-0-	-382	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3	-0-	-3749	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	36314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	41937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	45692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47237	X	47237	-0-	-0-	-0-	47236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	49556	X	49556	-0-	-0-	-0-	49554	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

02	3309	X	1436	-0-	-1873	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	214	-0-	-926	-0-	213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178	X	484	-0-	-694	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	457	-0-	-683	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	748	-0-	-430	-0-	748	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

02	4396	X	2619	-0-	-1777	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
*07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

02	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
05	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
*07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

02	1025	X	298	-0-	-727	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	2165	-0-	-2287	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4929 X	4088	-0-	-841	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
06	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	29799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	27964	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

02	15344 X	13017	-0-	-2327	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	16988 X	13044	-0-	-3944	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	1420	-0-	-14960	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
06	14880 X	13970	-0-	-910	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
*07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

02	4928 X	3775	-0-	-1153	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
*07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
06	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

02	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	27424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	27426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
05	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					-0-
06	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
*07	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

02	19460 X	19191	-0-	-269	-0-	19189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21545 X	21026	-0-	-519	-0-	21024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20850 X	20249	-0-	-601	-0-	20248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21545 X	20307	-0-	-1238	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
06	20550 X	19348	-0-	-1202	-0-	19347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21235 X	19772	-0-	-1463	-0-	19771	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

02	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	18124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	14160 X	13415	-0-	-745	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14160 X	12671	-0-	-1489	-0-	12670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	14133	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

02	18676 X	13529	-0-	-5147	-0-	13528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17329 X	13434	-0-	-3895	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	16770 X	13046	-0-	-3724	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	16337 X	14723	-0-	-1614	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
06	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

02	16408 X	15223	-0-	-1185	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042 X	16262	-0-	-1780	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17430 X	15334	-0-	-2096	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
05	18011 X	15891	-0-	-2120	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
06	17280 X	15209	-0-	-2071	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
07	16864 X	15330	-0-	-1534	-0-	15330	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2003	-0-	-667	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

02	30856 X	29803	-0-	-1053	-0-	29802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31744 X	29413	-0-	-2331	-0-	29412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31170 X	22618	-0-	-8552	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32984 X	30755	-0-	-2229	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
06	31920 X	28771	-0-	-3149	-0-	28770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	32984 X	22067	-0-	-10917	-0-	22066	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

02	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	20830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	19290 X	15984	-0-	-3306	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
05	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
06	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	23356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23696	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	46620	X	41839	-0-	-4781	-0-	41838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	50778	X	44955	-0-	-5823	-0-	44953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	47640	X	42048	-0-	-5592	-0-	42047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48918	X	44304	-0-	-4614	-0-	44304	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	1594	-0-	-44246	-0-	1593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	46314	X	11528	-0-	-34786	-0-	11527	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

02	9828	X	8041	-0-	-1787	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	27003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21164	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	71756	-0-	68756	68756	71750	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	3100	N	42748	-0-	39648	108404	42746	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

02	5124	X	3865	-0-	-1259	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1329	-0-	-4344	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	2251	-0-	-2027	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

02	66752	X	25044	-0-	-41708	-0-	25043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10833	-0-	-2247	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	18414	-0-	-9300	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	21376	-0-	-5444	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	22869	-0-	-4845	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
02	41160	X	34295	-0-	-6865	-0-	34295	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	35814	-0-	-8795	-0-	35813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41280	X	33138	-0-	-8142	-0-	33137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199	X	35083	-0-	-6116	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
06	38040	X	29686	-0-	-8354	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	37975	X	32804	-0-	-5171	-0-	32803	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	3360	X	680	-0-	-2680	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

02	52836	X	49338	-0-	-3498	-0-	49336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58125	X	53770	-0-	-4355	-0-	53769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	54390	X	51015	-0-	-3375	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	48733	-0-	-5920	-0-	48733	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	44368	-0-	-8492	-0-	44368	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	51449	-0-	-3173	-0-	51448	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
04	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
*07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21177	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8973	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

02	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	29621	X	29621	-0-	-0-	-0-	29620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	28149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
06	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	31149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	28552	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22372	X	19296	-0-	-3076	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	21288	-0-	-3481	-0-	21287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23970	X	18535	-0-	-5435	-0-	18534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24769	X	8222	-0-	-16547	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	-0-	-0-	-22980	-0-					N	-0-					-0-
07	21359	X	50	-0-	-21309	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

02	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	33266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
04	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
05	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	33156	2			N	-0-					-0-
06	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
*07	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	29665	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

02	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13447	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

02	57609	X	57609	-0-	-0-	-0-	57606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	63829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60698	X	60698	-0-	-0-	-0-	60696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62768	X	62768	-0-	-0-	-0-	62768	2			N	-0-					-0-
06	60240	X	44922	-0-	-15318	-0-	44921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	62248	X	38336	-0-	-23912	-0-	38335	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

02	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	29094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	30659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
05	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
06	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
*07	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13080 X	12703	-0-	-377	-0-	12702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13516 X	12986	-0-	-530	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

02	84056 X	75893	-0-	-8163	-0-	75892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	93062 X	79920	-0-	-13142	-0-	79919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90060 X	76887	-0-	-13173	-0-	76886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91016 X	80823	-0-	-10193	-0-	80823	2			N	-0-					-0-
06	83910 X	81052	-0-	-2858	-0-	81052	2			N	-0-					-0-
07	84010 X	80644	-0-	-3366	-0-	80643	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

02	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	21496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	26633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	22875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	19036	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

02	59724 X	56487	-0-	-3237	-0-	56486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63302 X	6110	-0-	-57192	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
05	64976 X	4	-0-	-64972	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
07	62527 X	3613	-0-	-58914	-0-	3612	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

02	5292 X	4242	-0-	-1050	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4079	-0-	-481	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

02	4284 X	3621	-0-	-663	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	2586	-0-	-1614	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	149	-0-	-551	-0-	147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	23632	-0-	20532	20532	23628	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8133	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

02	63448	X	60077	-0-	-3371	-0-	60075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	70246	X	52359	-0-	-17887	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67980	X	63679	-0-	-4301	-0-	63678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66526	X	64027	-0-	-2499	-0-	64027	2			N	-0-					-0-
06	64380	X	53275	-0-	-11105	-0-	53274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	75439	X	75439	-0-	-0-	-0-	75438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

02	47124	X	42812	-0-	-4312	-0-	42811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	52173	X	46754	-0-	-5419	-0-	46753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50490	X	45233	-0-	-5257	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	45504	-0-	-5894	-0-	45504	2			N	-0-					-0-
06	47790	X	42871	-0-	-4919	-0-	42870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47399	X	43705	-0-	-3694	-0-	43704	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9719	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

02	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
03	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
*07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	14448 X	12673	-0-	-1775	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	15469 X	13607	-0-	-1862	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	12509	-0-	-1561	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
05	14353 X	13984	-0-	-369	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
06	13590 X	12753	-0-	-837	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
07	14043 X	12169	-0-	-1874	-0-	12169	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

02	1708 X	81	-0-	-1627	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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

02	784 #	340	-0-	-444	-0-	325	1	15	9	N	14					112
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	563	1	13	9	N	12					124
04	840 #	498	-0-	-342	-0-	486	1	12	9	N	11					135
05	868 #	4	-0-	-864	-0-	4	1			N	-0-					135
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					135
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	83	1	5180	2	N	125					208
							138	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5133	2	N	64	180	1			92
							70	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	N	130					222
							143	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	70	1	4381	2	N	65	180	1			107
							72	9									
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	81	1	5035	2	N	-0-					107
*07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	74	1	4611	2	N	101					208
							111	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					170
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	2					172
							2	9									
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					172
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					172
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					172
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					172

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					63
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					63
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					63
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					63
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	21					60
							23	9									
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	22	1	1403	2	N	7					67
							8	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					67
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	N	26					93
							29	9									
06	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	17	1	1066	2	N	-0-					93
07	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	18	1	1125	2	N	19					112
							21	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	14364	X	13619	-0-	-745	-0-	210	1	13095	2	N	285	184	1			218
							314	9									
03	15438	X	14730	-0-	-708	-0-	227	1	14216	2	N	261	179	1			300
							287	9									
04	14940	X	13607	-0-	-1333	-0-	210	1	13122	2	N	250	362	1			188
							275	9									
05	15066	X	13701	-0-	-1365	-0-	211	1	13175	2	N	286	362	1			112
							315	9									
06	14580	X	13366	-0-	-1214	-0-	207	1	12932	2	N	206					318
							227	9									
07	15066	X	13042	-0-	-2024	-0-	202	1	12655	2	N	168	176	1			310
							185	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	3	25	9	Y	23					161
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					161
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					161
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					161
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					161
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	1361	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	1361	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	50	50	1			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1347	-0-	-277	-0-	1148	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1117	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1186	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

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

02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1	2	1322	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1652 #	1376	-0-	-276	-0-	14	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1829 #	1277	-0-	-552	-0-	13	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1620 #	1586	-0-	-34	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	1643 #	1564	-0-	-79	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1643 #	1491	-0-	-152	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-

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
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1820	2	N	-0-					119
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	N	-0-					119
04	2040 X	1645	-0-	-395	-0-	63	1	1582	2	N	-0-					119
05	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	88	1	1825	2	N	-0-					119
06	2130 X	1577	-0-	-553	-0-	76	1	1501	2	N	-0-					119
07	2201 X	1794	-0-	-407	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					87
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					87
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	18	1	465	2	N	-0-					87
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	18	1	374	2	N	-0-					87
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	N	65					152
						72	9									
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	32	164	1			20
						35	9									

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2492	X	2210	-0-	-282	-0-	104	1	2072	2	N	31					72
							34	9									
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	N	76					148
							84	9									
04	2670	X	2006	-0-	-664	-0-	75	1	1900	2	N	28					176
							31	9									
05	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	87	1	1810	2	N	30					206
							33	9									
06	2670	X	1377	-0-	-1293	-0-	65	1	1287	2	N	23					229
							25	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	N	34					263
							37	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2		N	-0-				-0-
05	1664	N	944	-0-	-720	-0-	944	2		N	-0-				-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-
07	2790		1138	-0-	-1652	-0-	1138	2		N	-0-				-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	504 X	453	-0-	-51	-0-	33	1	420	2	N	-0-					29
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	-0-					29
04	600 X	399	-0-	-201	-0-	31	1	368	2	N	-0-					29
05	620 X	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	2	N	-0-					29
06	600 X	408	-0-	-192	-0-	33	1	375	2	N	-0-					29
07	620 X	420	-0-	-200	-0-	33	1	387	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-			-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	N	-0-			-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1	1153	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	728 N	635	-0-	-93	-0-	44	1	561	2	N	27			69
						30	9							
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-			69
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	49	1	589	2	N	-0-			69
05	713 N	484	-0-	-229	-0-	39	1	445	2	N	-0-			69
06	690 N	478	-0-	-212	-0-	38	1	440	2	N	-0-			69
07	651 N	460	-0-	-191	-0-	36	1	424	2	N	-0-			69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	868 N	113	-0-	-755	-0-	8 1	105 2	N	-0-			22
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			22
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-			22
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	1	1 8		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	2219	-0-	-1449	-0-	223	1	1983	2	N	12	5	8			42
						13	9									
03	4061 X	2896	-0-	-1165	-0-	291	1	2586	2	N	17	12	1	8	8	39
						19	9									
04	3870 X	2033	-0-	-1837	-0-	183	1	1828	2	N	20	11	8			48
						22	9									
05	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	232	1	2220	2	N	5	12	1			41
						6	9									
06	3240 X	3005	-0-	-235	-0-	314	1	2676	2	N	14					55
						15	9									
*07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	405	1	3577	2	N	3	12	1			46
						3	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	289	1	2572	2	N	15	1	8			127
						17	9									
03	3193 X	2206	-0-	-987	-0-	221	1	1960	2	N	23	12	1			138
						25	9									
04	3090 X	2017	-0-	-1073	-0-	181	1	1810	2	N	24	6	8			156
						26	9									
05	3193 X	987	-0-	-2206	-0-	93	1	888	2	N	5	12	1			149
						6	9									
06	3090 X	2062	-0-	-1028	-0-	214	1	1826	2	N	20					169
						22	9									
07	3193 X	2035	-0-	-1158	-0-	205	1	1809	2	N	19	11	1			177
						21	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 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
02	1036 X	926	-0-	-110	-0-	92	1	816	2	N	16	2	8			202
						18	9									
03	1147 X	1004	-0-	-143	-0-	101	1	896	2	N	6	12	1			196
						7	9									
04	1050 X	787	-0-	-263	-0-	71	1	709	2	N	6					202
						7	9									
05	1085 X	774	-0-	-311	-0-	73	1	695	2	N	5	12	1			195
						6	9									
06	1050 X	973	-0-	-77	-0-	102	1	865	2	N	5					200
						6	9									
07	1023 X	334	-0-	-689	-0-	34	1	297	2	N	3	12	1			191
						3	9									

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
02	1960	X	922	-0-	-1038	-0-	92	1	822	2	N	7					158
							8	9									
03	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	120	1	1070	2	N	8	12	1			154
							9	9									
04	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	142	1	1420	2	N	38					192
							42	9									
05	1519	X	966	-0-	-553	-0-	91	1	869	2	N	5	12	1			185
							6	9									
06	1260	X	1185	-0-	-75	-0-	124	1	1055	2	N	5					190
							6	9									
07	1643	X	800	-0-	-843	-0-	81	1	716	2	N	3	11	1			182
							3	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

02	1232	X	978	-0-	-254	-0-	98	1	872	2	N	7					97
							8	9									
03	1364	X	417	-0-	-947	-0-	41	1	368	2	N	7	12	1			92
							8	9									
04	1140	X	1083	-0-	-57	-0-	91	1	916	2	N	69					161
							76	9									
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	171	1	1630	2	N	5	12	1			154
							6	9									
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	178	1	1521	2	N	5					159
							6	9									
*07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	163	1	1440	2	N	3	12	1			150
							3	9									

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2800 N	3106	-0-	306	306	172 15	1 9	2919	2	N	14					98
03	2218 N	1912	-0-	-306	-0-	124 15	1 9	1773	2	N	14	71	1			41
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	1693	2	N	9					50
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	152 8	1 9	2451	2	N	7					57
*06	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	1608	2	N	2					59
*07	1736 X	1378	-0-	-358	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					59

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1028	1	61	2	N	-0-			50
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	1	78	2	N	-0-			50
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1093	1	81	2	N	-0-			50
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	N	-0-			50
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	N	-0-			50
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	2	N	-0-			50

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					32
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	48	1	602	2	N	-0-					32
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					32
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	29	1	333	2	N	-0-					32
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			32
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

02	896 X	680	-0-	-216	-0-	50	1	630	2	N	-0-					80
03	961 X	952	-0-	-9	-0-	70	1	882	2	N	-0-					80
04	900 X	898	-0-	-2	-0-	69	1	827	2	N	2	2	8			80
						2	9									
05	899 X	876	-0-	-23	-0-	70	1	806	2	N	-0-					80
06	930 X	852	-0-	-78	-0-	68	1	784	2	N	-0-					80
07	961 X	927	-0-	-34	-0-	72	1	855	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

02	3920 X	3144	-0-	-776	-0-	231	1	2913	2	N	-0-					97
03	4340 X	3254	-0-	-1086	-0-	240	1	3014	2	N	-0-					97
04	4200 X	3003	-0-	-1197	-0-	231	1	2772	2	N	-0-					97
05	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	273	1	3144	2	N	-0-					97
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	281	1	3237	2	N	1	1	8			97
						1	9									
*07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	369	1	4395	2	N	10					107
						11	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	2	N	85	183	1			69
							94	9									
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	295	1	3703	2	N	-0-					69
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	402	1	4817	2	N	-0-					69
05	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	325	1	3742	2	N	-0-					69
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	330	1	3800	2	N	-0-					69
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	334	1	3969	2	N	36	1	8			104
							40	9									

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
02	6384	X	4106	-0-	-2278	-0-	301	1	3805	2	N	-0-					156
03	7068	X	5073	-0-	-1995	-0-	369	1	4638	2	N	60					216
							66	9									
04	6840	X	4820	-0-	-2020	-0-	368	1	4410	2	N	38	186	1	1	8	67
							42	9									
05	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	419	1	4833	2	N	-0-					67
06	4950	X	4819	-0-	-131	-0-	385	1	4433	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	352	1	4189	2	N	12	5	8			74
							13	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1781	-0-	-543	-0-	131	1	1650	2	N	-0-					85
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	168	1	2107	2	N	41					126
							45	9									
04	2490	X	1855	-0-	-635	-0-	140	1	1683	2	N	29	141	1			14
							32	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	210	1	2425	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	143	1	1642	2	N	-0-					14
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	211	1	2515	2	N	1	1	8			14
							1	9									

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	198	1	2496	2	N	-0-					59
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-					59
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3574	2	N	2	2	8			59
							2	9									
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					59
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	N	-0-					59
07	1240	X	1223	-0-	-17	-0-	95	1	1128	2	N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2366	-0-	-546	-0-	169	1	2136	2	N	55					110
							61	9									
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					110
04	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	206	1	2465	2	N	-0-					110
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	206	1	2373	2	N	72	178	1	1	8	3
							79	9									
06	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	188	1	2164	2	N	-0-					3
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	257	1	3058	2	N	1	1	8			3
							1	9									

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
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	537	1	6780	2	N	41					217
							45	9									
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	878	1	11021	2	N	124	185	1			156
							136	9									
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	964	1	11566	2	N	113	176	1	2	8	91
							124	9									
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1017	1	11727	2	N	96	1	8			186
							106	9									
06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	942	1	10844	2	N	44	1	8			229
							48	9									
*07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	968	1	11516	2	N	178	155	1	6	8	246
							196	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	1966	-0-	-1702	-0-	141	1	1781	2	N	40					111
							44	9									
03	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	277	1	3483	2	N	105	1	8			215
							116	9									
04	3930	X	3138	-0-	-792	-0-	239	1	2871	2	N	25	179	1	2	8	59
							28	9									
05	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	220	1	2537	2	N	-0-					59
06	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	239	1	2755	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	201	1	2386	2	N	10					69
							11	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	72	1	909	2	N	-0-					22
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	93	1	1171	2	N	-0-					22
04	1230	X	1204	-0-	-26	-0-	93	1	1111	2	N	-0-					22
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1165	2	N	-0-					22
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	2	N	2					24
							2	9									
07	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	96	1	1145	2	N	-0-					24

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	1854	-0-	-190	-0-	136	1	1718	2	N	-0-					10
03	2263 X	2210	-0-	-53	-0-	163	1	2047	2	N	-0-					10
04	2160 X	1252	-0-	-908	-0-	96	1	1155	2	N	1	1	8			10
						1	9									
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	-0-					10
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2156	2	N	1	1	8			10
						1	9									
*07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	178	1	2119	2	N	-0-					10

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

02	672 X	574	-0-	-98	-0-	42	1	532	2	N	-0-					17
03	713 X	663	-0-	-50	-0-	49	1	614	2	N	-0-					17
04	690 X	672	-0-	-18	-0-	52	1	620	2	N	-0-					17
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					17
06	690 X	675	-0-	-15	-0-	54	1	621	2	N	-0-					17
07	682 X	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

02	1792 X	1664	-0-	-128	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					143
03	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	99	1	1249	2	N	-0-					143
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	100	1	1205	2	N	-0-					143
05	1829 N	667	-0-	-1162	-0-	53	1	614	2	N	-0-					143
06	1290 N	304	-0-	-986	-0-	24	1	276	2	N	4					147
						4	9									
07	1364 N	172	-0-	-1192	-0-	13	1	159	2	N	-0-					147

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

02	3192 X	2539	-0-	-653	-0-	186	1	2353	2	N	-0-					94
03	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	251	1	3150	2	N	-0-					94
04	3420 X	3337	-0-	-83	-0-	257	1	3078	2	N	2	2	8			94
						2	9									
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					94
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	275	1	3167	2	N	-0-					94
*07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	267	1	3174	2	N	93	160	1			27
						102	9									

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

02	1960 X	899	-0-	-1061	-0-	66	1	833	2	N	-0-					37
03	2077 X	897	-0-	-1180	-0-	66	1	831	2	N	-0-					37
04	1830 X	923	-0-	-907	-0-	71	1	852	2	N	-0-					37
05	1519 X	399	-0-	-1120	-0-	32	1	367	2	N	-0-					37
06	1470 X	148	-0-	-1322	-0-	12	1	136	2	N	-0-					37
*07	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1275	2	N	-0-					37

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	477	-0-	-447	-0-	35	1	442	2	N	-0-					48
03	992	X	682	-0-	-310	-0-	50	1	632	2	N	-0-					48
04	960	X	915	-0-	-45	-0-	70	1	845	2	N	-0-					48
05	961	X	774	-0-	-187	-0-	62	1	712	2	N	-0-					48
06	870	X	562	-0-	-308	-0-	45	1	515	2	N	2					50
							2	9									
*07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	3					53
							3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	N	-0-					126
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	142	1	1787	2	N	33					159
							36	9									
04	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	102	1	1221	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	1519	X	1397	-0-	-122	-0-	111	1	1285	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	40	1	456	2	N	-0-					159
07	1953	X	1406	-0-	-547	-0-	107	1	1278	2	N	19	1	8			177
							21	9									

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	139	1	1761	2	N	30					83
							33	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	12					95
							13	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	207	1	2486	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	2542	X	1421	-0-	-1121	-0-	113	1	1307	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	442	1	5087	2	N	9	2	8			102
							10	9									
*07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	360	1	4283	2	N	121	179	1	2	8	42
							133	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

02	980	X	294	-0-	-686	-0-	21	1	265	2	N	7					176
							8	9									
03	961	X	283	-0-	-678	-0-	21	1	262	2	N	-0-					176
04	930	X	538	-0-	-392	-0-	40	1	485	2	N	12	1	8			187
							13	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	N	21	181	1			27
							23	9									
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	151	1	1738	2	N	-0-					27
*07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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
02	3976	X	2258	-0-	-1718	-0-	164	1	2077	2	N	15	1	8			189
							17	9									
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	278	1	3490	2	N	-0-					189
04	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	259	1	3109	2	N	15	172	1	2	8	30
							17	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	360	1	4152	2	N	-0-					30
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	334	1	3844	2	N	-0-					30
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	365	1	4338	2	N	110					140
							121	9									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

02	2240	X	1772	-0-	-468	-0-	130	1	1639	2	N	3					140
							3	9									
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	157	1	1975	2	N	-0-					140
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-					140
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	194	1	2230	2	N	34					174
							37	9									
07	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	192	1	2287	2	N	26	182	1			18
							29	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

02	2800	N	10580	-0-	7780	7780	776	1	9804	2	N	-0-					72
03	3100	N	668	-0-	-2432	5348	49	1	619	2	N	-0-					72
04	3000	N	122	-0-	-2878	2470	9	1	113	2	N	-0-					72
05	3189	X	719	-0-	-2470	-0-	57	1	662	2	N	-0-					72
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					72
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

02	18704	X	12142	-0-	-6562	-0-	884	1	11167	2	N	83					214
							91	9									
03	18321	X	14991	-0-	-3330	-0-	1095	1	13744	2	N	138	183	1			169
							152	9									
04	17370	X	13790	-0-	-3580	-0-	1057	1	12681	2	N	47	174	1	8	8	34
							52	9									
05	16678	X	14381	-0-	-2297	-0-	1143	1	13182	2	N	51	1	8			84
							56	9									
06	16140	X	13188	-0-	-2952	-0-	1050	1	12079	2	N	54	1	8			137
							59	9									
07	15004	X	13328	-0-	-1676	-0-	1018	1	12111	2	N	181	176	1	5	8	137
							199	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					29
							9	9									
03	2325	X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			24
							8	9									
04	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	87	1	869	2	N	6					30
							7	9									
05	2325	X	952	-0-	-1373	-0-	90	1	856	2	N	5	12	1			23
							6	9									
06	780	X	519	-0-	-261	-0-	54	1	459	2	N	5					28
							6	9									
07	992	X	794	-0-	-198	-0-	81	1	711	2	N	2	11	1			19
							2	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	952	X	796	-0-	-156	-0-	80	1	716	2	N	-0-					135
03	1054	X	911	-0-	-143	-0-	92	1	819	2	N	-0-					135
04	900	X	810	-0-	-90	-0-	73	1	734	2	N	3	3	8			135
							3	9									
05	930	X	893	-0-	-37	-0-	85	1	808	2	N	-0-					135
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	81	1	691	2	N	-0-					135
07	899	X	767	-0-	-132	-0-	78	1	689	2	N	-0-					135

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1204 X	1109	-0-	-95	-0-	112	1	996	2	N	1					4
						1	9									
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	N	1	1	1			4
						1	9									
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	1					5
						1	9									
05	1364 X	1235	-0-	-129	-0-	117	1	1117	2	N	1	1	1			5
						1	9									
06	1320 X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-					5
07	1860 X	1155	-0-	-705	-0-	118	1	1037	2	N	-0-	1	1			4

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	980 X	23	-0-	-957	-0-	2	1	21	2	N	-0-					103
03	558 X	110	-0-	-448	-0-	11	1	99	2	N	-0-					103
04	390 X	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	2	N	-0-					103
05	341 X	217	-0-	-124	-0-	21	1	196	2	N	-0-					103
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	N	-0-					103
*07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					103

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	303	1	2695	2	N	14	4	8			135
							15	9									
03	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	357	1	3167	2	N	18	4	1	8	8	141
							20	9									
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	292	1	2923	2	N	22	16	8			147
							24	9									
05	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	305	1	2912	2	N	6	3	1			150
							7	9									
06	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	337	1	2870	2	N	7					157
							8	9									
07	3534	X	3181	-0-	-353	-0-	324	1	2856	2	N	1	4	1			154
							1	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	N	10	5	8			60
							11	9									
03	744	X	662	-0-	-82	-0-	66	1	582	2	N	13	6	8			67
							14	9									
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	N	16	11	8			72
							18	9									
05	1457	X	725	-0-	-732	-0-	69	1	656	2	N	-0-					72
06	1410	X	749	-0-	-661	-0-	79	1	670	2	N	-0-					72
07	1457	X	650	-0-	-807	-0-	65	1	578	2	N	6					78
							7	9									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

02	3836	X	3581	-0-	-255	-0-	359	1	3196	2	N	24					135
							26	9									
03	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	370	1	3289	2	N	10	4	1	6	8	135
							11	9									
04	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	314	1	3142	2	N	10					145
							11	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	341	1	3253	2	N	9	3	1			151
							10	9									
06	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	382	1	3257	2	N	14					165
							15	9									
07	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	344	1	3036	2	N	4	4	1			165
							4	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

02	1568	X	1117	-0-	-451	-0-	111	1	988	2	N	16	1	8			123
							18	9									
03	1705	X	808	-0-	-897	-0-	82	1	726	2	N	-0-					123
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					123
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					123
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1510	-0-	-338	-0-	152	1	1352	2	N	5					124
							6	9									
03	1922	X	1613	-0-	-309	-0-	163	1	1447	2	N	3	2	1	2	8	123
							3	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	149	1	1489	2	N	12					135
							13	9									
05	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	146	1	1397	2	N	1	2	1			134
							1	9									
06	1950	X	1358	-0-	-592	-0-	142	1	1215	2	N	1					135
							1	9									
*07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1756	2	N	7	2	1			140
							8	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					65
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					65
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					65
05	155	X	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					65
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					65
07	186	X	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					65

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2634	2	N	8					150
							9	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	358	1	3177	2	N	10	5	1	2	8	153
							11	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3063	2	N	13					166
							14	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	327	1	3124	2	N	3	5	1			164
							3	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	309	1	2636	2	N	2					166
							2	9									
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	301	1	2658	2	N	1	5	1			162
							1	9									

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

02	812	X	806	-0-	-6	-0-	81	1	724	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	6	6	8			78
							7	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	N	16	16	8			78
							18	9									
05	899	X	891	-0-	-8	-0-	84	1	807	2	N	-0-					78
06	960	X	927	-0-	-33	-0-	97	1	826	2	N	4					82
							4	9									
07	1023	X	793	-0-	-230	-0-	80	1	710	2	N	3					85
							3	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	158	1	1410	2	N	29					180
							32	9									
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	2	2	1			180
							2	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1517	2	N	1					181
							1	9									
05	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	159	1	1520	2	N	-0-	2	1			179
06	1800	X	1573	-0-	-227	-0-	165	1	1405	2	N	3					182
							3	9									
07	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	160	1	1415	2	N	-0-	2	1			180

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	220	1	1961	2	N	2					132
							2	9									
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	190	1	1684	2	N	18	2	1			148
							20	9									
04	2250	X	1949	-0-	-301	-0-	175	1	1757	2	N	15					163
							17	9									
05	2418	X	1928	-0-	-490	-0-	181	1	1730	2	N	15	2	1			176
							17	9									
06	2340	X	1802	-0-	-538	-0-	188	1	1604	2	N	9					185
							10	9									
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	283	1	2497	2	N	6	2	1			189
							7	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

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

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

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
02	2436	X	837	-0-	-1599	-0-	84	1	749	2	N	4					71
							4	9									
03	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	107	1	949	2	N	3	2	1	2	8	70
							3	9									
04	1950	X	881	-0-	-1069	-0-	80	1	800	2	N	1					71
							1	9									
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	2	N	15	2	1			84
							17	9									
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	4					88
							4	9									
07	1054	X	803	-0-	-251	-0-	82	1	721	2	N	-0-	2	1			86

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868 X	727	-0-	-141	-0-	73	1	652	2	N	2					187
						2	9									
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	1	2	1			186
						1	9									
04	930 X	837	-0-	-93	-0-	76	1	759	2	N	2					188
						2	9									
05	961 X	890	-0-	-71	-0-	84	1	805	2	N	1	2	1			187
						1	9									
06	930 X	907	-0-	-23	-0-	93	1	790	2	N	22					209
						24	9									
07	961 X	876	-0-	-85	-0-	89	1	787	2	N	-0-	2	1			207

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2100 X	2033	-0-	-67	-0-	201	1	1791	2	N	37					131
						41	9									
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	2151	2	N	3	2	1	2	8	130
						3	9									
04	2310 X	2112	-0-	-198	-0-	191	1	1919	2	N	2					132
						2	9									
05	2387 X	2129	-0-	-258	-0-	201	1	1925	2	N	3	2	1			133
						3	9									
06	2310 X	1344	-0-	-966	-0-	141	1	1202	2	N	1					134
						1	9									
07	2387 X	1505	-0-	-882	-0-	153	1	1349	2	N	3	2	1			135
						3	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					62
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					62
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					62
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	2					64
							2	9									
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					64

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	29					196
							32	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	25	152	1			69
							28	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	66	2	N	5					74
							6	9									
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	62	2	N	31					105
							34	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3197	-0-	-303	-0-	177	1	2999	2	N	19					216
							21	9									
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	234	1	3360	2	N	11	189	1			38
							12	9									
04	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	230	1	3094	2	N	11					49
							12	9									
05	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	209	1	3359	2	N	23					72
							25	9									
06	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	155	1	3171	2	N	2					74
							2	9									
*07	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	200	1	3151	2	N	3					77
							3	9									

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2140	2	N	12					193
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	N	-0-	115	1			78
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	8					86
							9	9									
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2331	2	N	9					95
							10	9									
*06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	N	1					96
							1	9									
*07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	2	N	9					105
							10	9									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1040	-0-	-976	-0-	58	1	980	2	N	2					102
							2	9									
03	2232	X	881	-0-	-1351	-0-	58	1	823	2	N	-0-					102
04	2160	X	762	-0-	-1398	-0-	53	1	709	2	N	-0-					102
05	2232	X	1968	-0-	-264	-0-	115	1	1851	2	N	2					104
							2	9									
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	N	1					105
							1	9									
*07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	176	1	2768	2	N	-0-					105

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	23	1	398	2	N	5					88
							6	9									
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	33	1	476	2	N	2					90
							2	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	34	1	462	2	N	-0-					90
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	21	1	336	2	N	-0-					90
06	480	N	254	-0-	-226	-0-	12	1	242	2	N	-0-					90
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	7					97
							8	9									

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	24	1	410	2	N	-0-					87
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-					87
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					87
05	496	N	290	-0-	-206	-0-	17	1	273	2	N	-0-					87
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	Y	7					52
							8	9									
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	14	1	513	2	Y	1					53
							1	9									
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					53
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					53
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	6	1	321	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	533	2	Y	1	1	8			53
							1	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1					10
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					10
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	5					70
							6	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	2	Y	3					73
							3	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					73
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					73
06	1080	N	667	-0-	-413	-0-	12	1	654	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	18	1	1344	2	Y	1	1	8			73
							1	9									

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

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	78	1	1545	2	N	-0-					21
03	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3387	89	1	1675	2	N	-0-					21
04	1200 N	1736	-0-	536	3923	88	1	1648	2	N	-0-					21
05	3100 N	1740	-0-	-1360	2563	92	1	1648	2	N	-0-	21	1			-0-
06	3000 N	1655	-0-	-1345	1218	83	1	1572	2	N	-0-					-0-
*07	2889 N	1671	-0-	-1218	-0-	81	1	1590	2	N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					36
07	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

02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	1829 X	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			N	-0-					112
04	2940 X	1566	-0-	-1374	-0-	1566	2			N	-0-					112
05	3038 X	1654	-0-	-1384	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			112
06	2940 X	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2			N	-0-					112
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					112

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					64
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	30	1			34

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

02	476	N	171	-0-	-305	-0-	150	1	21	2	N	-0-					-0-
03	496	N	154	-0-	-342	-0-	148	1	6	2	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	180	1	30	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	180	1	42	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	81	1	19	2	N	-0-					-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	1456	N	1025	-0-	-431	-0-	899	1	126	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	89	-0-	-1430	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	1			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

02	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1424	2	15	9	N	14					37
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2953	2	32	9	N	29					66
04	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	1322	2	129	9	N	117	163	1			20
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3606	2	31	9	N	28					48
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4436	2	45	9	N	41					89
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					89

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201

CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					71
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					71
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					196
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					196
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					196
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					196
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					95
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					95
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					95
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					173
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					173
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					173
*06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					173
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					173

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

02	2156	X	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					21
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	21	1			1
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			Y	-0-					1
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	2			Y	-0-					1
06	2460	X	1506	-0-	-954	-0-	1506	2			Y	-0-					1
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					1

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2685	-0-	-647	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3401	-0-	-567	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	3450	2	7	9	Y	6					6

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			Y	-0-					17
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

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
02	1960	X	1556	-0-	-404	-0-	1556	2			Y	-0-					17
03	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2370	X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1711	-0-	-569	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

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
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					11
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-	10	1			1
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					1
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					1
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					1
07	4402	X	3816	-0-	-586	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

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
02	2324	X	2027	-0-	-297	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					58
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-	57	1			1
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					1
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					1
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					1
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1

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
02	2996	X	1320	-0-	-1676	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2171	-0-	-1146	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1850	-0-	-1360	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2054	-0-	-116	-0-	2047	2	7	9	Y	6					6

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2380 N	2073	-0-	-307	-0-	2043	2	30	9	Y	27					64
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46	9	Y	42	62	1			44
04	2580 N	1946	-0-	-634	-0-	1909	2	37	9	Y	34					78
05	2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1955	2	9	9	Y	8					86
06	2400 N	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			Y	-0-					86
*07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					86

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	2	1			1
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					1
05	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	2137	2			Y	-0-					1
*06	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	1554	2			Y	-0-					1
07	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

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

02	6272 #	4785	-0-	-1487	-0-	47	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6028 R	6028	-0-	-0-	-0-	60	1	5968	2	N	-0-					-0-
04	6570 #	4571	-0-	-1999	-0-	45	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	6789 #	4645	-0-	-2144	-0-	46	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	6570 #	4273	-0-	-2297	-0-	42	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	6014 #	4774	-0-	-1240	-0-	47	1	4727	2	N	-0-					-0-

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

02	812 N	673	-0-	-139	-0-	48	1	625	2	N	-0-					13
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-					13
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	21	1	725	2	N	-0-					13
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	-0-					13
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	12	1	796	2	N	-0-					13
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					8
03	930 N	798	-0-	-132	-0-	34	1	764	2	N	-0-					8
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	N	-0-					8
05	992 N	930	-0-	-62	-0-	9	1	921	2	N	-0-					8
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	N	-0-					8
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					42
03	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					42
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	N	-0-					42
05	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	16	1	1554	2	N	-0-					42
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	21	1	1380	2	N	-0-					42
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					141
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					141
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					141
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					141
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					141
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					141

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	882	2			N	-0-					50
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					50
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					50
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					50
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					45
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					45
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					45
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					123
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					123
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					123
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					123
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					10
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					10
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					10
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					10
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					173
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					173
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					173
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					173
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1	80	2	N	-0-					26
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-					26
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	-0-					55
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					55
04	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	34	1	1169	2	N	-0-					55
05	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					55
06	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	17	1	1132	2	N	-0-					55
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					55
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	N	-0-					55
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	N	-0-					55
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	36	1	3480	2	N	-0-					55
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	3703	2	N	-0-					55
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	200	1	1175	2	N	-0-					28
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	248	1	1323	2	N	-0-					28
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-					28
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	248	1	1199	2	N	-0-					28
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	240	1	1136	2	N	-0-					28
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	248	1	1091	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	N	29	1	8			258
							32	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	33	186	1			105
							36	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	34	16	1			123
							37	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	259	1	1137	2	N	19					142
							21	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	258	1	1059	2	N	17	15	1			144
							19	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	275	1	1109	2	N	21					165
							23	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	215	1	973	2	N	-0-					45
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	235	1	1075	2	N	-0-					45
04	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	210	1	935	2	N	-0-					45
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	230	1	1008	2	N	-0-					45
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	224	1	921	2	N	-0-					45
07	1178	N	970	-0-	-208	-0-	193	1	777	2	N	-0-					45

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	N	4	1	8			42
							4	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	74	1	338	2	N	4	2	8			44
							4	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	N	6	6	8			44
							7	9									
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	70	1	306	2	N	3					47
							3	9									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	70	1	288	2	N	-0-					47
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	126	1	507	2	N	-0-					47

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

02	560	N	532	-0-	-28	-0-	96	1	436	2	N	-0-					78
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	78	1	359	2	N	-0-					78
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	105	1	468	2	N	-0-					78
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	108	1	472	2	N	-0-					78
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	113	1	463	2	N	-0-					78
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	115	1	461	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	216	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	234	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	195	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	196	1	860	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	974	-0-	-286	-0-	191	1	783	2	N	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1070	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	317	1	1435	2	N	7	4	8			76
							8	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	376	1	1723	2	N	1					77
							1	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	445	1	1979	2	N	25	1	1	16	8	85
							28	9									
05	1953	N	1054	-0-	-899	-0-	195	1	858	2	N	1					86
							1	9									
06	2040	N	1170	-0-	-870	-0-	229	1	940	2	N	1	2	1			85
							1	9									
07	2542	N	1166	-0-	-1376	-0-	232	1	933	2	N	1					86
							1	9									

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
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	320	1	1447	2	N	7					203
							8	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	20					223
							22	9									
04	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	320	1	1425	2	N	13	16	1			220
							14	9									
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	301	1	1324	2	N	28					248
							31	9									
06	2070	N	1374	-0-	-696	-0-	266	1	1093	2	N	14	185	1			77
							15	9									
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	306	1	1233	2	N	8					85
							9	9									

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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					77
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					77
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	-0-					77
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-					77
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	N	-0-					77

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8666	-0-	-14	-0-	1557	1	7037	2	N	65	1	8			246
							72	9									
03	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	1559	1	7141	2	N	81	6	8			321
							89	9									
04	9240	X	6930	-0-	-2310	-0-	1258	1	5593	2	N	72	53	1			340
							79	9									
05	9610	X	8564	-0-	-1046	-0-	1577	1	6924	2	N	57	176	1			221
							63	9									
06	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	1568	1	6442	2	N	47	48	1			220
							52	9									
07	9610	X	7148	-0-	-2462	-0-	1411	1	5682	2	N	50					270
							55	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	110	1	499	2	N	-0-					78
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	105	1	481	2	N	-0-					78
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	111	1	493	2	N	-0-					78
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	122	1	536	2	N	-0-					78
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	108	1	444	2	N	-0-					78
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	60	1	243	2	N	-0-					78

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					94
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					94
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					94
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					94
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			N	-0-					118
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	N	2					120
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					123
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					123
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
02	1876	N	498	-0-	-1378	-0-	60	1	438	2	N	-0-					126
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	N	-0-					126
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	66	1	445	2	N	-0-					126
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	N	-0-					126
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-					126
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	-0-					126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-					42
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					42
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	N	-0-					42
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-					42
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	N	-0-					42

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
02	308	#	142	-0-	-166	-0-	31	1	111	2	N	-0-					204
03	341	#	175	-0-	-166	-0-	22	1	153	2	N	-0-					204
04	330	#	139	-0-	-191	-0-	20	1	119	2	N	-0-					204
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	33	1	181	2	N	-0-					204
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	34	1	164	2	N	-0-					204
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	184	1			20

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
02	168 N	15	-0-	-153	-0-	3	1	12	2	N	-0-					68
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	2					70
						2	9									
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					70
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					70
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	N	5					75
						6	9									
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	15					90
						17	9									

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

02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					9
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					9
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					9
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					9
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9

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

02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					173
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					181
04	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					181
05	1209 N	683	-0-	-526	-0-	673	2	10	9	N	9					190
06	1440 N	913	-0-	-527	-0-	906	2	7	9	N	6					196
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10					206

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

02	448 N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					93
03	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					93
04	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	2			N	-0-					93
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					93
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					93
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

02	1120 N	1012	-0-	-108	-0-	991	2	21	9	N	19					163
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	944	2	11	9	N	10					173
04	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					182
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22					204
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	163	1			41
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					48

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

02	504 N	497	-0-	-7	-0-	485	2	12	9	N	11					86
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					96
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					98
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	500	2	10	9	N	9					107
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	471	2	12	9	N	11					118
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					118

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

02	1876	N	1578	-0-	-298	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					25
03	1984	N	1598	-0-	-386	-0-	206	1	1392	2	N	-0-					25
04	1920	N	1324	-0-	-596	-0-	1324	2			N	-0-					25
05	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					25
06	1560	N	1047	-0-	-513	-0-	1047	2			N	-0-					25
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

02	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	196	1	1619	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	259	1	1748	2	N	-0-					64
04	2220	X	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			N	-0-					64
05	2294	X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					64
06	2160	X	1341	-0-	-819	-0-	1341	2			N	-0-					64
07	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

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

02	14077		14077	-0-	-0-	-0-	205	1	13872	2	N	-0-					-0-
03	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	262	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	12551		12551	-0-	-0-	-0-	184	1	12367	2	N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	199	1	13322	2	N	-0-					-0-
06	13070		13070	-0-	-0-	-0-	193	1	12877	2	N	-0-					-0-
*07	13511		13511	-0-	-0-	-0-	198	1	13313	2	N	-0-					-0-

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

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 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
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	31	1	643	2	Y	3					45
							3	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	35	1	713	2	Y	3					48
							3	9									
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					48
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	34	1	683	2	Y	2					50
							2	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					50
07	682	N	106	-0-	-576	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					50

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ	G-10	3619	-0-	3619	3619	3619	3			Y	-0-					297
03	DLQ	G-10	2039	-0-	2039	5658	2039	3			Y	-0-					297
04	7759	X	2101	-0-	-5658	-0-	2101	3			Y	-0-					297
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					297
06	3870	X	1057	-0-	-2813	-0-	1057	3			Y	-0-					297
07	3999	X	112	-0-	-3887	-0-	112	3			Y	-0-					297

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	961	N	426	-0-	-535	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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

02	672	#	170	-0-	-502	B	-2022	170	3			N	-0-				-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	B	-2766					N	-0-				-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	B	-3186					N	-0-				-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	B	-3620					N	-0-				-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	B	-3890					N	-0-				-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	B	-4076					N	-0-				-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

02	23384		21886	-0-	-1498		10	21886	2			N	-0-				-0-
03	24468	R	24458	-0-	-10		-0-	24458	2			N	-0-				-0-
04	23250	#	15049	-0-	-8201		-0-	15049	2			N	-0-				-0-
05	24242	#	19482	-0-	-4760		-0-	19482	2			N	-0-				-0-
06	23670	#	19383	-0-	-4287		-0-	19383	2			N	-0-				-0-
07	24459	#	20678	-0-	-3781		-0-	20678	2			N	-0-				-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1105	-0-	-228	B	-0-	11	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1054	-0-	-116	B	-0-	10	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156	B	-0-	11	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	11	1	1052	2	N	-0-					-0-
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-					-0-

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
02	1536 X	1536	-0-	-0- B	-0-	15	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	28	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	25	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	28	1	2752	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	1164	-0-	-1843 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

02	4200 X	3824	-0-	-376 B	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					44
03	4650 X	4606	-0-	-44 B	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-					44
04	4500 X	3925	-0-	-575 B	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					44
05	4650 X	4506	-0-	-144 B	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-					44
06	4470 X	4146	-0-	-324 B	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					44
07	4619 X	4174	-0-	-445 B	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-					44

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	3220 X	3199	-0-	-21 B	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					19
03	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					19
04	3420 X	3118	-0-	-302 B	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					19
05	3534 X	3336	-0-	-198 B	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					19
06	3420 X	3166	-0-	-254 B	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-					19
*07	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	48	1	4832	2	Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

02	1456 N	1230	-0-	-226 B	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	907	-0-	-550 B	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-					-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*07	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

02	5208 X	4988	-0-	-220 B	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-					76
03	5735 X	5424	-0-	-311 B	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					76
04	5280 X	4459	-0-	-821 B	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					76
05	5518 X	4467	-0-	-1051 B	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					76
06	5340 X	4720	-0-	-620 B	-0-	47	1	4673	2	Y	-0-					76
07	5518 X	4837	-0-	-681 B	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	896 N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	15	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	15	1	1452	2	N	-0-					-0-
*07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

02	1960 N	1742	-0-	-218 B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-					25
03	2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					25
04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-					25
05	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					25
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					25
*07	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	2	1	206	2	N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
04	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	9	1	935	2	N	-0-			15
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	5	1	489	2	N	-0-			15
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	2	1	196	2	N	-0-			15
07	961	N	54	-0-	-907	B	-0-	1	1	53	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

02	2044	N	1213	-0-	-831	B	-0-	12	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1164	-0-	-262	B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175	B	-0-	11	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1052	-0-	-281	B	-0-	10	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	888	-0-	-252	B	-0-	9	1	879	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

02	1876	N	1849	-0-	-27	B	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	B	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-			-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

02	1764	N	1943	-0-	179	B	-1067	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	2184	-0-	324	B	-743	22	1	2162	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	940	-0-	460	B	-283	9	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	478	-0-	-1661	B	-283	5	1	473	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	140	-0-	-1960	B	-283	1	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	163	-0-	-798	B	-283	2	1	161	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

02	2083	X	2083	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1928	-0-	-397	B	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718	B	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	806	-0-	-1612	B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	523	-0-	-1817	B	-0-	5	1	518	2	Y	-0-			-0-
07	2294	X	1368	-0-	-926	B	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

02	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-			2
03	1953	N	1924	-0-	-29	B	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			2
04	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			2
05	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			2
06	1860	N	1812	-0-	-48	B	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			2
07	1953	N	1684	-0-	-269	B	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	T. A.		47	-0-	47	B	47	47	2			Y	-0-			31
03	T. A.		92	-0-	92	B	139	1	1	91	2	Y	-0-			31
04	T. A.		213	-0-	213	B	352	2	1	211	2	Y	-0-			31
05	356	X	4	-0-	-352	B	-0-	4	2			Y	-0-			31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			31
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896	X	722	-0-	-174 B	-0-	7	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	992	X	734	-0-	-258 B	-0-	7	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	640	-0-	-260 B	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	930	X	815	-0-	-115 B	-0-	8	1	807	2	Y	-0-			-0-
06	802	X	802	-0-	-0- B	-0-	8	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	806	X	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

02	1820	X	1710	-0-	-110 B	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1971	-0-	-44 B	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	1703	-0-	-187 B	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-			-0-
05	1953	X	1877	-0-	-76 B	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-
06	1920	X	1675	-0-	-245 B	-0-	17	1	1658	2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	1711	-0-	-273 B	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

02	2464	N	2374	-0-	-90 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			48
03	2728	N	2086	-0-	-642 B	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48
04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-			48
05	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-			48
06	2010	N	359	-0-	-1651 B	-0-	4	1	355	2	Y	-0-			48
07	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-			48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

02	1708	N	1618	-0-	-90 B	-0-	16	1	1602	2	N	-0-			63
03	1891	N	694	-0-	-1197 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-			63
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	18	1	1838	2	N	-0-			63
05	1798	N	1730	-0-	-68 B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-			63
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	17	1	1698	2	N	-0-			63
*07	1922	N	1893	-0-	-29 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-			63

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

02	2268	N	1771	-0-	-497 B	-0-	18	1	1753	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-			-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	23	1	2344	2	N	-0-			-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-			-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	35	1	3453	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2386	-0-	-63 B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

02	3220	X	2583	-0-	-637 B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-			6
03	3565	X	3002	-0-	-563 B	-0-	30	1	2972	2	N	-0-			6
04	3090	X	2151	-0-	-939 B	-0-	21	1	2130	2	N	-0-			6
05	3162	X	1421	-0-	-1741 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-			6
06	2910	X	1211	-0-	-1699 B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-			6
07	3007	X	373	-0-	-2634 B	-0-	4	1	369	2	N	-0-			6

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
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*06	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*07	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4943	2	41	9	N	37					268
03	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5014	2	55	9	N	50	188	1			130
04	5109	X	5109	-0-	-0- B	-0-	5078	2	31	9	N	28					158
05	5624	X	5624	-0-	-0- B	-0-	5585	2	39	9	N	35					193
*06	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5619	2	55	9	N	50					243
*07	6056	X	6056	-0-	-0- B	-0-	6001	2	55	9	N	50	185	1			108

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					166
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					166
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					166
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					166
*06	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					166
*07	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
*06	5447	X	5447	-0-	-0- B	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*07	5444	X	5444	-0-	-0- B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7466	-0-	7466 B	7466	7466	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6836	-0-	6836 B	14302	6836	2			N	-0-					-0-
04	21275	X	6973	-0-	-14302 B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	7417	X	7417	-0-	-0- B	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*06	8010	X	6226	-0-	-1784 B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6870	-0-	-1407 B	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

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

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
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					108
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					108
04	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					108
05	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					108
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					108
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	399	-0-	-717 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	504	-0-	-224 B	-0-	504	2			N	-0-					117
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	459	1	646	2	N	-0-					117
04	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	340	1	476	2	N	-0-					117
05	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	255	1	235	2	N	-0-					117
06	1080	N	987	-0-	-93 B	-0-	323	1	664	2	N	-0-					117
07	837	N	594	-0-	-243 B	-0-	289	1	305	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	52	1	519	2	N	-0-					2
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	57	1	560	2	N	-0-					2
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	55	1	551	2	N	-0-					2
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	47	1	525	2	N	-0-					2
06	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	52	1	536	2	N	-0-					2
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	55	1	565	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	11724	-0-	-3956 B	-0-	1061	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	16975	-0-	-354 B	-0-	1579	1	15396	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15874	-0-	-296 B	-0-	1441	1	14425	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	16709	X	14738	-0-	-1971 B	-0-	1199	1	13537	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16440	X	14380	-0-	-2060 B	-0-	1261	1	13118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16988	X	14590	-0-	-2398 B	-0-	1284	1	13304	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	263	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121 B	-0-	274	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2555	-0-	-415 B	-0-	232	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	270	1	3053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2970	X	2508	-0-	-462 B	-0-	220	1	2287	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	377	1	3903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	95	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990	N	837	-0-	-153 B	-0-	76	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1024	-0-	-61 B	-0-	83	1	941	2	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70 B	-0-	81	1	839	2	N	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	90	1	929	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

02	29400	X	14943	-0-	-14457 B	-382685	1353	1	13589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	32550	X	22241	-0-	-10309 B	-382685	2069	1	20171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	31500	X	26940	-0-	-4560 B	-382685	2446	1	24487	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	18290	X	26365	-0-	8075 B	-374610	2144	1	24219	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	21510	X	23978	-0-	2468 B	-372142	2102	1	21875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	27838	X	24239	-0-	-3599 B	-372142	2133	1	22103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

02	17136	X	13143	-0-	-3993 B	-0-	1190	1	11953	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	15841	-0-	-3286 B	-0-	1474	1	14366	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22377	X	22377	-0-	-0- B	-0-	2032	1	20341	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	19127	X	18469	-0-	-658 B	-0-	1502	1	16966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17250	X	16597	-0-	-653 B	-0-	1455	1	15139	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	19375	X	15815	-0-	-3560 B	-0-	1392	1	14420	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	14700	X	13912	-0-	-788 B	-0-	1259	1	12652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	16275	X	14743	-0-	-1532 B	-0-	1372	1	13371	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	10282	-0-	-6398 B	-0-	934	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	17236	X	9269	-0-	-7967 B	-0-	754	1	8514	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	16680	X	8534	-0-	-8146 B	-0-	748	1	7785	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	15407	X	9179	-0-	-6228 B	-0-	808	1	8369	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24164	X	20488	-0-	-3676 B	-0-	1854	1	18632	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	26629	X	13342	-0-	-13287 B	-0-	1241	1	12100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	25740	X	7598	-0-	-18142 B	-0-	690	1	6906	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	26817	X	26817	-0-	-0- B	-0-	2181	1	24634	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	22752	X	22752	-0-	-0- B	-0-	1994	1	20756	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	23119	X	23119	-0-	-0- B	-0-	2034	1	21077	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

02	756	N	540	-0-	-216 B	-0-	539	2	1	9	N	1					44
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	923	2	4	9	N	4	3	8			45
04	840	N	692	-0-	-148 B	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			46
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	566	2	1	9	N	1					47
06	900	N	576	-0-	-324 B	-0-	575	2	1	9	N	1	2	1			46
07	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	570	2	1	9	N	1					47

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	32	2	4	9	N	4					16
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	26	2	8	9	N	7					23
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	51	2	15	9	N	14	16	1			21
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	103	2	7	9	N	6					27
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	46	2	6	9	N	5	15	1			17
07	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	25	2	9	9	N	8					25

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

02	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					35
03	1705	N	1298	-0-	-407 B	-0-	84	1	1214	2	N	-0-					35
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					35
05	1705	N	1341	-0-	-364 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					35
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	118	1	1734	2	N	-0-					35
07	1705	N	1428	-0-	-277 B	-0-	95	1	1333	2	N	-0-					35

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	188	1	1433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	176	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1800	X	1365	-0-	-435 B	-0-	147	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	840	-0-	-1020 B	-0-	96	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	729	-0-	-1071 B	-0-	88	1	641	2	N	-0-					-0-
*07	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	231	1	1742	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					10
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	56	1	812	2	N	-0-					10
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	644	2	N	-0-					10
05	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	37	1	555	2	N	-0-					10
06	840	N	545	-0-	-295 B	-0-	35	1	510	2	N	-0-					10
07	713	N	569	-0-	-144 B	-0-	38	1	531	2	N	-0-					10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2156	-0-	-280 B	-0-	250	1	1906	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2269	-0-	-490 B	-0-	241	1	2027	2	N	1			1
						1	9							
04	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	279	1	2313	2	N	-0-			1
05	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	292	1	2273	2	N	-0-			1
06	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	301	1	2189	2	N	-0-			1
07	2666 N	2639	-0-	-27 B	-0-	309	1	2330	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

02	1316 N	1216	-0-	-100 B	-0-	141	1	1075	2	N	-0-			-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	173	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	170	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1477	-0-	-83 B	-0-	179	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	184	1	1388	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

02	1624 N	1598	-0-	-26 B	-0-	185	1	1413	2	N	-0-			12
03	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	203	1	1704	2	N	-0-			12
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	173	1	1439	2	N	-0-			12
05	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	224	1	1747	2	N	-0-			12
06	1860 N	1408	-0-	-452 B	-0-	170	1	1238	2	N	-0-			12
07	1674 N	1326	-0-	-348 B	-0-	155	1	1171	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

02	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-			25
03	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	110	1	1595	2	N	-0-			25
04	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	118	1	1725	2	N	-0-			25
05	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	96	1	1432	2	N	-0-			25
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	116	1	1698	2	N	-0-			25
*07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	124	1	1742	2	N	-0-			25

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

02	2240 N	1554	-0-	-686 B	-0-	180	1	1374	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1733	-0-	-220 B	-0-	184	1	1549	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1713	-0-	-207 B	-0-	184	1	1529	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1669	-0-	-67 B	-0-	190	1	1479	2	N	-0-			-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	224	1	1626	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1737	-0-	-30 B	-0-	203	1	1534	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	767	2	N	-0-			56
03	1054 N	879	-0-	-175 B	-0-	67	1	812	2	N	-0-			56
04	990 N	904	-0-	-86 B	-0-	72	1	832	2	N	-0-			56
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	86	1	857	2	N	-0-			56
06	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	86	1	728	2	N	-0-			56
07	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	88	1	767	2	N	-0-			56

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	304	-0-	-1292 B	-0-	35	1	269	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	191	1	1604	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1492	-0-	-8 B	-0-	160	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	226	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	279	1	2029	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	167	1	1258	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

02	1596 N	944	-0-	-652 B	-829	75	1	869	2	N	-0-			47
03	1767 N	1208	-0-	-559 B	-829	78	1	1130	2	N	-0-			47
04	1380 N	1727	-0-	347 B	-482	111	1	1616	2	N	-0-			47
05	1054 N	1360	-0-	306 B	-176	85	1	1275	2	N	-0-			47
06	1259 N	1435	-0-	176 B	-0-	92	1	1343	2	N	-0-			47
07	1798 N	1383	-0-	-415 B	-0-	92	1	1291	2	N	-0-			47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

02	1288 N	1000	-0-	-288 B	-0-	116	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	155	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	130	1	1081	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	122	1	947	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	981	-0-	-429 B	-0-	119	1	862	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	840	-0-	-400 B	-0-	98	1	742	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

02	2184 N	1896	-0-	-288 B	-0-	219	1	1677	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1973	-0-	-321 B	-0-	210	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1766	-0-	-334 B	-0-	190	1	1576	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2011	-0-	-97 B	-0-	229	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	239	1	1737	2	N	-0-			-0-
*07	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	234	1	1765	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

02	1540 N	935	-0-	-605 B	-0-	74	1	861	2	N	-0-			1
03	1054 N	606	-0-	-448 B	-0-	39	1	567	2	N	-0-			1
04	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	94	1	1370	2	N	-0-			1
05	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	197	1	2946	2	N	-0-			1
06	2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	167	1	2442	2	N	-0-			1
*07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	136	1	1908	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

02	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	224	1	1712	2	N	-0-			-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	192	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	315	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	290	1	2261	2	N	-0-			-0-
06	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	279	1	2029	2	N	-0-			-0-
*07	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	317	1	2394	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

02	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	88	1	671	2	N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	88	1	737	2	N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	102	1	794	2	N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	103	1	750	2	N	-0-			-0-
07	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	104	1	790	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	274	-0-	-146 B	-0-	32	1	242	2	N	-0-			-0-
03	465 N	273	-0-	-192 B	-0-	29	1	244	2	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	36	1	299	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	39	1	307	2	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	38	1	279	2	N	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	35	1	267	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	87	1	1006	2	N	1	1	8	2
						1	9							
03	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	249	1	3603	2	N	-0-			2
04	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	144	1	2110	2	N	-0-			2
05	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	143	1	2131	2	N	-0-			2
06	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	131	1	1923	2	N	-0-			2
*07	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	160	1	2245	2	N	-0-			2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

02	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	175	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	195	1	1636	2	N	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	214	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	239	1	1864	2	N	-0-			-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	291	1	2114	2	N	-0-			-0-
*07	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	258	1	1946	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

02	2296 N	2148	-0-	-148 B	-0-	249	1	1899	2	N	-0-			10
03	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	257	1	2156	2	N	-0-			10
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	309	1	2565	2	N	-0-			10
05	2542 X	2533	-0-	-9 B	-0-	288	1	2245	2	N	-0-			10
06	2460 X	2324	-0-	-136 B	-0-	281	1	2043	2	N	-0-			10
07	2542 X	1966	-0-	-576 B	-0-	230	1	1736	2	N	-0-			10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

02	2044 X	1818	-0-	-226 B	-0-	210	1	1608	2	N	-0-			20
03	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	497	1	4170	2	N	-0-			20
04	3000 X	2726	-0-	-274 B	-0-	293	1	2433	2	N	-0-			20
05	3100 X	2528	-0-	-572 B	-0-	288	1	2240	2	N	-0-			20
06	3180 X	2345	-0-	-835 B	-0-	284	1	2061	2	N	-0-			20
07	3286 X	3283	-0-	-3 B	-0-	384	1	2899	2	N	-0-			20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

02	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	129	1	987	2	N	-0-			5
03	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	102	1	860	2	N	-0-			5
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-			5
05	1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	140	1	1090	2	N	-0-			5
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	113	1	817	2	N	-0-			5
07	1333 N	926	-0-	-407 B	-0-	108	1	818	2	N	-0-			5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	253	-0-	-839 B	-0-	29	1	224	2	N	-0-					27
03	2418	N	1195	-0-	-1223 B	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					27
04	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	227	1	1881	2	N	-0-					27
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	210	1	1638	2	N	-0-					27
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	159	1	1155	2	N	-0-					27
07	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	230	1	1741	2	N	-0-					27

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
02	1512	N	2263	-0-	751 B	-5395	171	1	2091	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	2263	N	3063	-0-	800 B	-4595	234	1	2825	2	N	4	4	8			88
							4	9									
04	2370	N	2263	-0-	-107 B	-4595	179	1	2084	2	N	-0-					88
05	2511	N	2766	-0-	255 B	-4340	253	1	2513	2	N	-0-					88
06	2850	N	2368	-0-	-482 B	-4340	249	1	2119	2	N	-0-					88
07	2325	N	3088	-0-	763 B	-3577	318	1	2770	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					2
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	56	1	815	2	N	-0-					2
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	53	1	774	2	N	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	46	1	684	2	N	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	38	1	551	2	N	-0-					2
*07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	41	1	570	2	N	-0-					2

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	77	1	895	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	63	1	914	2	N	-0-					31
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-					31
05	1085	N	944	-0-	-141 B	-0-	59	1	885	2	N	-0-					31
06	960	N	741	-0-	-219 B	-0-	47	1	694	2	N	-0-					31
07	1054	N	802	-0-	-252 B	-0-	54	1	748	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					38
03	3162	X	2167	-0-	-995 B	-0-	166	1	1999	2	N	2	2	8			38
							2	9									
04	3060	X	1418	-0-	-1642 B	-0-	112	1	1299	2	N	6	6	8			38
							7	9									
05	3162	X	829	-0-	-2333 B	-0-	76	1	753	2	N	-0-					38
06	3060	X	452	-0-	-2608 B	-0-	48	1	404	2	N	-0-					38
07	3100	X	473	-0-	-2627 B	-0-	49	1	424	2	N	-0-					38

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	111	-0-	27 B	-6197	8	1	103	2	N	-0-					83
03	62	N	102	-0-	40 B	-6157	8	1	94	2	N	-0-					83
04	120	N	108	-0-	-12 B	-6157	9	1	99	2	N	-0-					83
05	124	N	118	-0-	-6 B	-6157	11	1	107	2	N	-0-					83
06	120	N	92	-0-	-28 B	-6157	10	1	82	2	N	-0-					83
07	124	N	68	-0-	-56 B	-6157	7	1	61	2	N	-0-					83

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
02	6076 X	5998	-0-	-78 B	-0-	454 1 1 9	5543 2	N	1	1 8		100
03	6727 X	6539	-0-	-188 B	-0-	501 1 2 9	6036 2	N	2	2 8		100
04	6510 X	6417	-0-	-93 B	-0-	508 1	5909 2	N	-0-			100
05	7180 X	7180	-0-	-0- B	-0-	657 1	6523 2	N	-0-			100
06	6510 X	6248	-0-	-262 B	-0-	658 1	5590 2	N	-0-			100
*07	7367 X	7367	-0-	-0- B	-0-	755 1 39 9	6573 2	N	35			135

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	10 1	117 2	N	-0-			113
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	12 1	143 2	N	-0-			113
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	14 1	166 2	N	-0-			113
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	20 1	202 2	N	-0-			113
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	30 1	253 2	N	-0-			113
07	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	12 1	102 2	N	-0-			113

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

02	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	185 1 6 9	2140 2	N	5			59
03	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	184 1 2 9	2655 2	N	2	2 8		59
04	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	177 1	2594 2	N	-0-			59
05	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	172 1	2576 2	N	-0-			59
06	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	175 1	2574 2	N	-0-			59
*07	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	179 1	2510 2	N	-0-			59

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

02	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	230 1	2804 2	N	-0-			36
03	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	281 1 2 9	3384 2	N	2	2 8		36
04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	295 1 7 9	3426 2	N	6	6 8		36
05	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	262 1	2599 2	N	-0-			36
06	2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	275 1	2335 2	N	-0-			36
*07	2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	275 1	2390 2	N	-0-			36

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 1		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 1		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589					N	NO RPT					13
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	1			N	-0-					30
03	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	1			N	-0-					30
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	1			N	-0-					30
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	1			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
07	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
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					36
03	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	1			N	-0-					36
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	1			N	-0-					36
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36
07	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
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	1			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		4	-0-	4 B	4	4	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45 B	49	45	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	49					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	49					N	NO RPT					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	1			N	-0-					44
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	1			N	-0-					44
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	1			N	-0-					44
05	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	1			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
07	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

02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	6	6	1			N	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					16
04	DLQ	G-10	203	-0-	203 B	209	203	1			N	-0-					16
05	DLQ	G-10	444	-0-	444 B	653	444	1			N	-0-					16
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	653					N	NO RPT					16
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	653					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	1			N	-0-					12
03	465	N	350	-0-	-115 B	-0-	350	1			N	-0-					12
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					12
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	1			N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
07	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

02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	1			N	-0-					14
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	1			N	-0-					14
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					14
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
07	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

02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	1			N	-0-					150
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	1			N	-0-					150
04	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	1			N	-0-					150
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	1			N	-0-					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150
07	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

02	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	1			N	-0-					6
03	2077	N	1695	-0-	-382 B	-0-	1695	1			N	-0-					6
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	1			N	-0-					6
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	1			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6
07	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
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1			N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	1			N	-0-			-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	1			N	-0-			-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	1			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10		1781	-0-	1781 B	1781	1780	1	1	9	N	1			220
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864 B	3645	1863	1	1	9	N	1			221
04	DLQ G-10		1350	-0-	1350 B	4995	1340	1	10	9	N	9			230
05	DLQ G-10		3923	-0-	3923 B	8918	3895	1	28	9	N	25			255
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT			255
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT			255

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

02	2503	X	2503	-0-	-0- B	-0-	102	1	2401	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	2599	-0-	-1617 B	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	2393	-0-	-1687 B	-0-	98	1	2295	2	Y	-0-			-0-
05	4216	X	2300	-0-	-1916 B	-0-	95	1	2205	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2264	-0-	-676 B	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2211	-0-	-548 B	-0-	93	1	2118	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

02	DLQ G-10		134	-0-	134 B	35	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		273	-0-	273 B	308	11	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	584	X	276	-0-	-308 B	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	280	X	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	390	X	267	-0-	-123 B	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
*07	295	X	295	-0-	-0- B	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

02	DLQ G-10		98	-0-	98 B	-1030	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32 B	-998	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-998					Y	-0-			-0-
05	0	N	6	-0-	6 B	-992	6	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	46	-0-	16 B	-976	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	42	-0-	42 B	-934	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4369	-0-	4369	B	4369	179	1	4190	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4608	-0-	4608	B	8977	188	1	4420	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4671	-0-	4671	B	13648	191	1	4480	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4755	-0-	4755	B	18403	196	1	4559	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4578	-0-	4578	B	22981	195	1	4383	2	Y	-0-			-0-
*07	27668 X	4687	-0-	-22981	B	-0-	197	1	4490	2	Y	-0-			-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

02	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	806 N	338	-0-	-468	B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	510 N	433	-0-	-77	B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	465 N	383	-0-	-82	B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	434 N	384	-0-	-50	B	-0-	73	1	311	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

02	DLQ G-10	1094	-0-	1094	B	1094	45	1	1049	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	954	-0-	954	B	2048	39	1	915	2	Y	-0-			-0-
04	3232 X	1184	-0-	-2048	B	-0-	48	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	3663 X	3663	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3354	2	Y	150			150
							165	9							
06	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-			150
07	1240 N	1075	-0-	-165	B	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-			150

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	B	1001	41	1	960	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107	B	2108	45	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	3080 X	972	-0-	-2108	B	-0-	40	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2641	2	Y	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*07	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1318	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

02	DLQ G-10	51	-0-	51	B	51	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5128	-0-	5128	B	5179	209	1	4919	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4772	-0-	4772	B	9951	195	1	4577	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3022	-0-	3022	B	12973	125	1	2897	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	638	-0-	638	B	13611	27	1	611	2	Y	-0-			-0-
*07	13838 X	227	-0-	-13611	B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

02	DLQ G-10	55	-0-	55	B	55	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	B	126	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	366 N	240	-0-	-126	B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	53	-0-	-195	B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	106	-0-	106	B	106	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	B	226	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	339 N	113	-0-	-226	B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
*07	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	37	1	838	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	DLQ G-10	773	-0-	773	B	773	32	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	838	-0-	838	B	1611	34	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	807	-0-	807	B	2418	33	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	858	-0-	858	B	3276	35	1	823	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	842	-0-	842	B	4118	36	1	806	2	Y	-0-			-0-
*07	4958 X	840	-0-	-4118	B	-0-	35	1	805	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

02	504 N	424	-0-	-80	B	-1075	17	1	407	2	N	-0-			-0-
03	341 N	535	-0-	194	B	-881	22	1	513	2	N	-0-			-0-
04	420 N	549	-0-	129	B	-752	22	1	527	2	N	-0-			-0-
05	465 N	493	-0-	28	B	-724	20	1	473	2	N	-0-			-0-
06	510 N	452	-0-	-58	B	-724	19	1	433	2	N	-0-			-0-
*07	947 N	1671	-0-	724	B	-0-	70	1	1601	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

02	588 N	352	-0-	-236	B	-0-	14	1	338	2	N	-0-			-0-
03	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	14	1	331	2	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	15	1	338	2	N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	17	1	381	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

02	420 N	252	-0-	-168	B	-1425	10	1	242	2	N	-0-			191
03	310 N	276	-0-	-34	B	-1425	11	1	265	2	N	-0-			191
04	270 N	261	-0-	-9	B	-1425	11	1	250	2	N	-0-			191
05	279 N	259	-0-	-20	B	-1425	11	1	248	2	N	-0-			191
06	270 N	639	-0-	369	B	-1056	27	1	612	2	N	-0-			191
*07	6752 X	7808	-0-	1056	B	-0-	328	1	7480	2	N	-0-			191

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

02	364 N	341	-0-	-23	B	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	16	1	382	2	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
02	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	153	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	121	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	103	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312 B	-0-	100	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2418	-0-	-222 B	-0-	103	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2325	-0-	-403 B	-0-	98	1	2227	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

02	616	N	570	-0-	-46 B	-181	23	1	547	2	N	-0-					-0-
03	620	N	631	-0-	11 B	-170	26	1	605	2	N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55 B	-170	24	1	551	2	N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21 B	-170	25	1	574	2	N	-0-					-0-
06	600	N	702	-0-	102 B	-68	30	1	672	2	N	-0-					-0-
*07	618	N	686	-0-	68 B	-0-	29	1	657	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

02	4	N	9	-0-	5 B	-7	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27 B	-7	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2 B	-7	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-7					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-7					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-7					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2054	-0-	-302 B	-0-	84	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2147	-0-	-43 B	-0-	88	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	88	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1905	-0-	-75 B	-0-	81	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1522	-0-	-710 B	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	77	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	76	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	89	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	66	1	1505	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

02	1008	N	982	-0-	-26 B	-0-	40	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	45	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	114	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	219	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					-0-
*07	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

02	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	61	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	68	1	1522	2	N	-0-					-0-
*07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	102	1	2332	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2070	-0-	-730	B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2052	-0-	-1048	B	-0-	84	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1843	-0-	-1157	B	-0-	75	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2807	-0-	-231	B	-0-	116	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2597	2	N	-0-					-0-
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2731	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	504	N	422	-0-	-82	B	-0-	17	1	405	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	B	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	34	1	778	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	25	1	559	2	N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	25	1	571	2	N	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

02	3948	X	3948	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4421	2	N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	B	-0-	180	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4538	2	N	-0-					-0-
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4353	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

02	1568	N	1499	-0-	-69	B	-730	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1706	-0-	1	B	-729	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	B	-729	65	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	B	-729	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	B	-729	67	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1620	-0-	-23	B	-729	68	1	1552	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

02	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	167	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3725	2	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3742	2	N	-0-					-0-

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
02	1204	N	1143	-0-	-61 B	-3750	47	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7 B	-3750	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-3750	49	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1205	-0-	-66 B	-3750	50	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43 B	-3750	49	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1202	-0-	-38 B	-3750	50	1	1152	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

02	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	583	-0-	-1401 B	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	942	-0-	-1008 B	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	861	-0-	-937 B	-0-	36	1	825	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	757	2	N	-0-					-0-
07	992	N	388	-0-	-604 B	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

02	DLQ G-10		3006	-0-	3006 B	3006	123	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3007	-0-	3007 B	6013	123	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	8729	X	2716	-0-	-6013 B	-0-	111	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0- B	-0-	285	1	6625	2	N	-0-					-0-
06	6898	X	6898	-0-	-0- B	-0-	294	1	6604	2	N	-0-					-0-
*07	6725	X	6725	-0-	-0- B	-0-	282	1	6443	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	28	1	653	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	28	1	667	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	29	1	649	2	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

02	2184	N	2084	-0-	-100 B	-1399	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2332	-0-	7 B	-1392	95	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2192	-0-	-88 B	-1392	90	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19 B	-1392	94	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1823	-0-	-427 B	-1392	78	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1469	-0-	-794 B	-1392	62	1	1407	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

02	560	N	488	-0-	-72 B	-1857	20	1	468	2	N	-0-					-0-
03	589	N	1101	-0-	512 B	-1345	45	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	570	N	1030	-0-	460 B	-885	42	1	988	2	N	-0-					-0-
05	527	N	1368	-0-	841 B	-44	56	1	1312	2	N	-0-					-0-
06	1748	N	1792	-0-	44 B	-0-	76	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	404	-0-	-681 B	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	44	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	49	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100 B	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	46	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17 B	-0-	49	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	49	1	1113	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

02	9	N	13	-0-	4 B	-251	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	9	-0-	9 B	-242	9	2			N	-0-					-0-
04	2	N	11	-0-	9 B	-233	11	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3 B	-233	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	13	-0-	4 B	-229	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-229					N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
05	310	N	172	-0-	-138 B	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

02	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	107	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	96	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2003	-0-	-353 B	-0-	83	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0- B	-0-	110	1	2471	2	N	-0-					-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	118	1	2689	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

02	DLQ G-10		4661	-0-	4661 B	4661	191	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168 B	8829	170	1	3998	2	N	-0-					-0-
04	13223	X	4394	-0-	-8829 B	-0-	180	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	185	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4366	-0-	-614 B	-0-	186	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5049	-0-	-97 B	-0-	212	1	4837	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

02	1764	N	1440	-0-	-324 B	-0-	59	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1636	-0-	-503 B	-0-	67	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	97	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113 B	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	92	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1824	-0-	-625 B	-0-	77	1	1747	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

02	448	N	1104	-0-	656 B	-3352	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	434	N	2577	-0-	2143 B	-1209	105	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	830	N	2039	-0-	1209 B	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	86	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	1818	-0-	-672 B	-0-	78	1	1740	2	N	-0-					-0-
*07	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	100	1	2283	2	N	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	140	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	182	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	187	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	137	1	3068	2	N	-0-					-0-
*07	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	200	1	4570	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

02	2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	122	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	241	-0-	-2642 B	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	214	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	266	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	5505 X	5505	-0-	-0- B	-0-	235	1	5270	2	N	-0-					-0-
*07	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	187	1	4258	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

02	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	91	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2024	-0-	-239 B	-0-	83	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2152	-0-	-128 B	-0-	88	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	2345	-0-	-104 B	-0-	97	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	101	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2164	-0-	-68 B	-0-	91	1	2073	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

02	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	190	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	189	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	173	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	166	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	160	1	3601	2	N	-0-					-0-
*07	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	156	1	3556	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

02	1595 N	2524	-0-	929 B	-0-	103	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	76	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	101	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2298	-0-	-492 B	-0-	95	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	230	-0-	-1570 B	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	8	-0-	-2565 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

02	DLQ G-10	3986	-0-	3986 B	3986	163	1	3823	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4207	-0-	4207 B	8193	172	1	4035	2	N	-0-					-0-
04	12337 X	4144	-0-	-8193 B	-0-	170	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	171	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	144	1	3226	2	N	-0-					-0-
*07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	163	1	3722	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

02	1764 N	1057	-0-	-707 B	-1523	43	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1288	-0-	-820 B	-1523	53	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1481	-0-	161 B	-1362	61	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	140 N	1502	-0-	1362 B	-0-	62	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	62	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	X	2171	-0-	-0- B	-0-	89	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	127	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	129	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0- B	-0-	100	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2421	X	2421	-0-	-0- B	-0-	103	1	2318	2	N	-0-					-0-
*07	2288	X	2288	-0-	-0- B	-0-	96	1	2192	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

02	700	N	580	-0-	-120 B	-0-	24	1	556	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	43	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	143	1	3354	2	N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	115	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	111	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1176	-0-	-653 B	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

02	1568	N	1068	-0-	-500 B	-0-	44	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	942	-0-	-825 B	-0-	38	1	904	2	N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	108	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1159	-0-	-1011 B	-0-	49	1	1110	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

02	2716	X	2458	-0-	-258 B	-0-	101	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2336	-0-	-671 B	-0-	95	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2267	-0-	-643 B	-0-	93	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2644	-0-	-363 B	-0-	109	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	694	-0-	-2216 B	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
*07	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	123	1	2804	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	1148	X	590	-0-	-558 B	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	66	-0-	-1205 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	92	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	203	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	114	1	2552	2	N	-0-					-0-
*07	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	107	1	2444	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

02	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	69	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	71	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	65	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	74	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	74	1	1659	2	N	-0-					-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	48	1	1091	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

02	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	120	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	129	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1412	-0-	-1498 B	-0-	58	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	144	1	3350	2	N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	135	1	3034	2	N	-0-					-0-
*07	3081	X	3081	-0-	-0- B	-0-	129	1	2952	2	N	-0-					-0-

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
02	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	161	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	176	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	159	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0- B	-0-	156	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	151	1	3400	2	N	-0-					-0-
*07	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	151	1	3449	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

02	DLQ G-10		3774	-0-	3774 B	3774	154	1	3620	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069 B	7843	166	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	3857	-0-	-7843 B	-0-	158	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	165	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3824	-0-	-226 B	-0-	163	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3920	-0-	-265 B	-0-	165	1	3755	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

02	1064	N	967	-0-	-97 B	-1602	40	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	966	-0-	-212 B	-1602	39	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1000	-0-	-80 B	-1602	41	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41 B	-1602	43	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	930	N	1043	-0-	113 B	-1489	44	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	692	-0-	-331 B	-1489	29	1	663	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

02	2212	N	2263	-0-	51 B	-1206	93	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1848	-0-	-446 B	-1206	75	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2325	-0-	255 B	-951	95	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2370	-0-	-141 B	-951	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	2285	-0-	485 B	-466	97	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2304	-0-	-114 B	-466	97	1	2207	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

02	1316	N	1265	-0-	-51 B	-1458	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1394	-0-	-32 B	-1458	57	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1306	-0-	136 B	-1322	53	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303 B	-1322	45	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1290	-0-	-60 B	-1322	55	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85 B	-1322	54	1	1225	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	108	-0-	-1411 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	810	N	85	-0-	-725 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

02	2016	N	1341	-0-	-675 B	-0-	55	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1488	-0-	-651 B	-0-	61	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1510	-0-	-530 B	-0-	62	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1015	-0-	-473 B	-0-	42	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	535	-0-	-905 B	-0-	23	1	512	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1014	-0-	-567 B	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	224 N	81	-0-	-143 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	61	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	70	1	1632	2	N	-0-					-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	100	1	2236	2	N	-0-					-0-
*07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	87	1	1981	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

02	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	92	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	97	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2039	-0-	-241 B	-0-	83	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2480 N	1937	-0-	-543 B	-0-	80	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	101	1	2271	2	N	-0-					-0-
*07	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	97	1	2203	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	58	1	847	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	787	-0-	-484 B	-0-	51	1	736	2	N	-0-					-0-
04	810 N	679	-0-	-131 B	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
05	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	61	1	884	2	N	-0-					-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	78	1	1144	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

02	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	144	1	3374	2	N	-0-					160
03	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	156	1	3660	2	N	-0-					160
04	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	148	1	3476	2	N	-0-					160
05	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	154	1	3582	2	N	-0-					160
06	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	152	1	3413	2	N	-0-					160
*07	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	155	1	3541	2	N	-0-					160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02	DLQ G-10	4200	-0-	4200 B	3738	172	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5346	-0-	5346 B	9084	218	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5323	-0-	5323 B	14407	218	1	5105	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5172	-0-	5172 B	19579	214	1	4958	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4945	-0-	4945 B	24524	211	1	4734	2	N	-0-					-0-
*07	29714 X	5190	-0-	-24524 B	-0-	218	1	4972	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

02	364 N	271	-0-	-93 B	-15051	11	1	260	2	N	-0-					-0-
03	434 N	6508	-0-	6074 B	-8977	266	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	300 N	4806	-0-	4506 B	-4471	197	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	412 N	4883	-0-	4471 B	-0-	202	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0- B	-0-	178	1	3992	2	N	-0-					-0-
*07	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	148	1	3377	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	91	-0-	7 B	-959	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	62	N	96	-0-	34 B	-925	4	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	96	-0-	6 B	-919	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	93	N	105	-0-	12 B	-907	4	1	101	2	N	-0-					-0-
06	90	N	96	-0-	6 B	-901	4	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	N	108	-0-	15 B	-886	5	1	103	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

02	2100	N	1976	-0-	-124 B	-0-	81	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1814	-0-	-263 B	-0-	74	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	932	-0-	-1168 B	-0-	38	1	894	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1124	-0-	-1077 B	-0-	46	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1125	-0-	-645 B	-0-	48	1	1077	2	N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	35	1	792	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

02	700	N	602	-0-	-98 B	-2871	38	1	564	2	N	-0-					-0-
03	310	N	670	-0-	360 B	-2511	44	1	626	2	N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-2511	42	1	565	2	N	-0-					-0-
05	682	N	384	-0-	-298 B	-2511	25	1	359	2	N	-0-					-0-
06	660	N	291	-0-	-369 B	-2511	17	1	274	2	N	-0-					-0-
07	620	N	373	-0-	-247 B	-2511	24	1	349	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

02	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	258	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0- B	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	7029	X	7029	-0-	-0- B	-0-	288	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	299	1	6951	2	N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0- B	-0-	306	1	6871	2	N	-0-					-0-
*07	7251	X	7251	-0-	-0- B	-0-	305	1	6946	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

02	2548	X	10	-0-	-2538 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	2676	-0-	-54 B	-0-	114	1	2562	2	N	-0-					-0-
*07	8144	X	8144	-0-	-0- B	-0-	342	1	7802	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	DLQ G-10		4122	-0-	4122 B	689	170	1	3952	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	8411	345	1	7377	2	N	-0-					-0-
04	14735	X	6324	-0-	-8411 B	-0-	259	1	6065	2	N	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	199	1	4620	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6027	-0-	-1263 B	-0-	257	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	3090	-0-	-4443 B	-0-	130	1	2960	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	3225	-0-	1293	B	-483	132	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3385 X	3868	-0-	483	B	-0-	158	1	3710	2	N	-0-			-0-
04	3735 X	3735	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3582	2	N	-0-			-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1130	-0-	-1009	B	-0-	47	1	1083	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

02	DLQ G-10	10158	-0-	10158	B	10133	415	1	9743	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12599	-0-	12599	B	22732	514	1	12085	2	N	-0-			-0-
04	27058 X	4326	-0-	-22732	B	-0-	177	1	4149	2	N	-0-			-0-
05	24253 X	24253	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	23252	2	N	-0-			-0-
06	15750 X	4777	-0-	-10973	B	-0-	204	1	4573	2	N	-0-			-0-
*07	24200 X	24200	-0-	-0-	B	-0-	1016	1	23184	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

02	DLQ G-10	15154	-0-	15154	B	15154	620	1	14534	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16430	-0-	16430	B	31584	671	1	15759	2	N	-0-			-0-
04	47243 X	15659	-0-	-31584	B	-0-	641	1	15018	2	N	-0-			-0-
05	14292 X	14292	-0-	-0-	B	-0-	590	1	13702	2	N	-0-			-0-
06	16386 X	16386	-0-	-0-	B	-0-	699	1	15687	2	N	-0-			-0-
07	16771 X	15582	-0-	-1189	B	-0-	654	1	14928	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

02	DLQ G-10	3761	-0-	3761	B	3761	154	1	3607	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4662	-0-	4662	B	8423	190	1	4472	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4367	-0-	4367	B	12790	179	1	4188	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4204	-0-	4204	B	16994	168	1	3898	2	N	125			125
							138	9							
06	DLQ G-10	2594	-0-	2594	B	19588	111	1	2483	2	N	-0-			125
*07	20548 X	960	-0-	-19588	B	-0-	40	1	920	2	N	-0-			125

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

02	1820 N	1721	-0-	-99	B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1807	-0-	-53	B	-2446	74	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1721	-0-	-229	B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1844	-0-	-47	B	-2446	76	1	1768	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1715	-0-	-25	B	-2446	73	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1119	-0-	-679	B	-2446	47	1	1072	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

02	22429 X	22429	-0-	-0-	B	-0-	917	1	21512	2	N	-0-			-0-
03	21246 X	21246	-0-	-0-	B	-0-	867	1	20379	2	N	-0-			-0-
04	17017 X	17017	-0-	-0-	B	-0-	696	1	16321	2	N	-0-			-0-
05	15234 X	15234	-0-	-0-	B	-0-	629	1	14605	2	N	-0-			-0-
06	14923 X	14923	-0-	-0-	B	-0-	637	1	14286	2	N	-0-			-0-
*07	12572 X	12572	-0-	-0-	B	-0-	528	1	12044	2	N	-0-			-0-

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
02	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	23	1	543	2	N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	26	1	610	2	N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	25	1	592	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	25	1	589	2	N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1107	2	N	-0-			-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	38	1	860	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	DLQ G-10		9687	-0-	9687	B	4625	396	1	9291	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		9732	-0-	9732	B	14357	397	1	9335	2	N	-0-			-0-
04	20094	X	5737	-0-	-14357	B	-0-	235	1	5502	2	N	-0-			-0-
05	11077	X	11077	-0-	-0-	B	-0-	457	1	10620	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9729	-0-	-651	B	-0-	415	1	9314	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	8386	-0-	-2340	B	-0-	352	1	8034	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

02	7103	X	7103	-0-	-0-	B	-0-	290	1	6813	2	N	-0-			-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0-	B	-0-	293	1	6891	2	N	-0-			-0-
04	7259	X	7259	-0-	-0-	B	-0-	297	1	6962	2	N	-0-			-0-
05	7376	X	7376	-0-	-0-	B	-0-	305	1	7071	2	N	-0-			-0-
06	7312	X	7312	-0-	-0-	B	-0-	312	1	7000	2	N	-0-			-0-
*07	7670	X	7670	-0-	-0-	B	-0-	322	1	7348	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

02	DLQ G-10		14118	-0-	14118	B	14118	577	1	13541	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15047	-0-	15047	B	29165	614	1	14433	2	N	-0-			-0-
04	39044	X	9879	-0-	-29165	B	-0-	404	1	9475	2	N	-0-			-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	B	-0-	601	1	13947	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	12983	-0-	-2137	B	-0-	554	1	12429	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	5050	-0-	-10574	B	-0-	212	1	4838	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

02	DLQ G-10		19336	-0-	19336	B	19336	791	1	18545	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17718	-0-	17718	B	37054	723	1	16995	2	N	-0-			-0-
04	57858	X	20804	-0-	-37054	B	-0-	851	1	19953	2	N	-0-			-0-
05	20967	X	20967	-0-	-0-	B	-0-	866	1	20101	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	18573	-0-	-2727	B	-0-	792	1	17781	2	N	-0-			-0-
07	21576	X	19384	-0-	-2192	B	-0-	814	1	18570	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

02	DLQ G-10		10593	-0-	10593	B	-7180	433	1	10160	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		11557	-0-	11557	B	4377	472	1	11085	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	9483	-0-	-4377	B	-0-	388	1	9095	2	N	-0-			-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	B	-0-	426	1	9901	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11504	-0-	-706	B	-0-	491	1	11013	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	7270	-0-	-4448	B	-0-	305	1	6965	2	N	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

02	24003	X	24003	-0-	-0-	B	-0-	982	1	23021	2	N	-0-			-0-
03	26388	X	26388	-0-	-0-	B	-0-	1077	1	25311	2	N	-0-			-0-
04	25183	X	25183	-0-	-0-	B	-0-	1031	1	24152	2	N	-0-			-0-
05	25982	X	25982	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	24909	2	N	-0-			-0-
06	25052	X	25052	-0-	-0-	B	-0-	1069	1	23983	2	N	-0-			-0-
*07	25718	X	25718	-0-	-0-	B	-0-	1080	1	24638	2	N	-0-			-0-

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 #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10003	-0-	10003 B	2412	409	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13473	-0-	13473 B	15885	550	1	12923	2	N	-0-					-0-
04	26567 X	10682	-0-	-15885 B	-0-	437	1	10245	2	N	-0-					-0-
05	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	431	1	10003	2	N	-0-					-0-
06	13050 X	11019	-0-	-2031 B	-0-	470	1	10549	2	N	-0-					-0-
07	13485 X	8348	-0-	-5137 B	-0-	351	1	7997	2	N	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

02	DLQ G-10	13393	-0-	13393 B	-14888	548	1	12845	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14519	-0-	14519 B	-369	593	1	13926	2	N	-0-					-0-
04	13531 X	13900	-0-	369 B	-0-	569	1	13331	2	N	-0-					-0-
05	14200 X	14200	-0-	-0- B	-0-	586	1	13614	2	N	-0-					-0-
06	14760 X	13746	-0-	-1014 B	-0-	586	1	13160	2	N	-0-					-0-
07	14818 X	13425	-0-	-1393 B	-0-	564	1	12861	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

02	DLQ G-10	18635	-0-	18635 B	-3383	762	1	17873	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19762	-0-	19762 B	16379	807	1	18955	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	19847	-0-	19847 B	36226	812	1	19035	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	19483	-0-	19483 B	55709	804	1	18679	2	N	-0-					-0-
06	73596 X	17887	-0-	-55709 B	-0-	763	1	17124	2	N	-0-					-0-
07	20646 X	19591	-0-	-1055 B	-0-	823	1	18768	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

02	DLQ G-10	9818	-0-	9818 B	-9789	402	1	9416	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11340	-0-	11340 B	1551	463	1	10877	2	N	-0-					-0-
04	16898 X	15347	-0-	-1551 B	-0-	628	1	14719	2	N	-0-					-0-
05	20651 X	20651	-0-	-0- B	-0-	853	1	19798	2	N	-0-					-0-
06	15953 X	15953	-0-	-0- B	-0-	681	1	15272	2	N	-0-					-0-
*07	18751 X	18751	-0-	-0- B	-0-	787	1	17964	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

02	DLQ G-10	15914	-0-	15914 B	15914	651	1	15263	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17383	-0-	17383 B	33297	709	1	16674	2	N	-0-					-0-
04	50023 X	16726	-0-	-33297 B	-0-	685	1	16041	2	N	-0-					-0-
05	17102 X	17102	-0-	-0- B	-0-	706	1	16396	2	N	-0-					-0-
06	17550 X	16403	-0-	-1147 B	-0-	700	1	15703	2	N	-0-					-0-
07	17608 X	16584	-0-	-1024 B	-0-	696	1	15888	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

02	DLQ G-10	6651	-0-	6651 B	-5942	272	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12745	-0-	12745 B	6803	520	1	12225	2	N	-0-					-0-
04	19156 X	12353	-0-	-6803 B	-0-	506	1	11847	2	N	-0-					-0-
05	12696 X	12696	-0-	-0- B	-0-	524	1	12172	2	N	-0-					-0-
06	12330 X	12156	-0-	-174 B	-0-	519	1	11637	2	N	-0-					-0-
07	12803 X	12486	-0-	-317 B	-0-	524	1	11962	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

02	DLQ G-10	10650	-0-	10650 B	10650	436	1	10214	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9701	-0-	9701 B	20351	396	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10266	-0-	10266 B	30617	420	1	9846	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10554	-0-	10554 B	41171	436	1	10118	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9249	-0-	9249 B	50420	395	1	8854	2	N	-0-					-0-
*07	59803 X	9383	-0-	-50420 B	-0-	394	1	8989	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	21087	-0-	21087 B	-10101	862	1	20225	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22830	-0-	22830 B	12729	932	1	21898	2	N	-0-			-0-
04	34478 X	21749	-0-	-12729 B	-0-	890	1	20859	2	N	-0-			-0-
05	22322 X	22322	-0-	-0- B	-0-	922	1	21400	2	N	-0-			-0-
06	22620 X	21512	-0-	-1108 B	-0-	918	1	20594	2	N	-0-			-0-
07	23343 X	21790	-0-	-1553 B	-0-	915	1	20875	2	N	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	DLQ G-10	18481	-0-	18481 B	-8006	1175	1	17281	2	N	23			117
						25	9							
03	DLQ G-10	19682	-0-	19682 B	11676	1280	1	18402	2	N	-0-			117
04	31797 X	20121	-0-	-11676 B	-0-	1389	1	18732	2	N	-0-			117
05	20905 X	20905	-0-	-0- B	-0-	1344	1	19561	2	N	-0-			117
06	21090 X	20811	-0-	-279 B	-0-	1245	1	19544	2	N	20			137
						22	9							
*07	21344 X	21344	-0-	-0- B	-0-	1364	1	19980	2	N	-0-			137

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

02	27250 X	27250	-0-	-0- B	-0-	1114	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	30114 X	30114	-0-	-0- B	-0-	1229	1	28885	2	N	-0-			-0-
04	28444 X	28444	-0-	-0- B	-0-	1164	1	27280	2	N	-0-			-0-
05	29023 X	29023	-0-	-0- B	-0-	1198	1	27825	2	N	-0-			-0-
06	27987 X	27987	-0-	-0- B	-0-	1194	1	26793	2	N	-0-			-0-
*07	28585 X	28585	-0-	-0- B	-0-	1200	1	27385	2	N	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

02	DLQ G-10	19719	-0-	19719 B	-21554	806	1	18913	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21521	-0-	21521 B	-33	878	1	20643	2	N	-0-			-0-
04	19726 X	19759	-0-	33 B	-0-	809	1	18950	2	N	-0-			-0-
05	18707 X	18707	-0-	-0- B	-0-	772	1	17935	2	N	-0-			-0-
06	21480 X	17012	-0-	-4468 B	-0-	726	1	16286	2	N	-0-			-0-
07	21824 X	14711	-0-	-7113 B	-0-	618	1	14093	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

02	DLQ G-10	18873	-0-	18873 B	-30521	772	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20715	-0-	20715 B	-9806	845	1	19870	2	N	-0-			-0-
04	9414 X	19220	-0-	9806 B	-0-	787	1	18433	2	N	-0-			-0-
05	19524 X	19524	-0-	-0- B	-0-	806	1	18718	2	N	-0-			-0-
06	20220 X	18533	-0-	-1687 B	-0-	791	1	17742	2	N	-0-			-0-
07	20894 X	18322	-0-	-2572 B	-0-	769	1	17553	2	N	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

02	DLQ G-10	14025	-0-	14025 B	7492	574	1	13451	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13882	-0-	13882 B	21374	567	1	13315	2	N	-0-			-0-
04	34720 X	13346	-0-	-21374 B	-0-	546	1	12800	2	N	-0-			-0-
05	13631 X	13631	-0-	-0- B	-0-	563	1	13068	2	N	-0-			-0-
06	15030 X	11556	-0-	-3474 B	-0-	493	1	11063	2	N	-0-			-0-
07	15531 X	11498	-0-	-4033 B	-0-	483	1	11015	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9830	-0-	9830 B	-13007	402	1	9428	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10659	-0-	10659 B	-2348	435	1	10224	2	N	-0-			-0-
04	7777 X	10125	-0-	2348 B	-0-	414	1	9711	2	N	-0-			-0-
05	9495 X	9495	-0-	-0- B	-0-	392	1	9103	2	N	-0-			-0-
06	10530 X	8441	-0-	-2089 B	-0-	360	1	8081	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	9313	-0-	-1568 B	-0-	391	1	8922	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	DLQ G-10	6121	-0-	6121 B	-13039	250	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7462	-0-	7462 B	-5577	305	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	3134 X	8711	-0-	5577 B	-0-	357	1	8354	2	N	-0-			-0-
05	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	374	1	8675	2	N	-0-			-0-
06	8529 X	8529	-0-	-0- B	-0-	364	1	8165	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	8638	-0-	-414 B	-0-	363	1	8275	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	DLQ G-10	13698	-0-	13698 B	-47981	560	1	13138	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14945	-0-	14945 B	-33036	610	1	14335	2	N	-0-			-0-
04	0 X	14195	-0-	14195 B	-18841	581	1	13614	2	N	-0-			-0-
05	0 X	12010	-0-	12010 B	-6831	496	1	11514	2	N	-0-			-0-
06	15000 X	13370	-0-	-1630 B	-6831	570	1	12800	2	N	-0-			-0-
07	15159 X	14827	-0-	-332 B	-6831	623	1	14204	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

02	DLQ G-10	9553	-0-	9553 B	-17548	391	1	9162	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10472	-0-	10472 B	-7076	427	1	10045	2	N	-0-			-0-
04	2566 X	9642	-0-	7076 B	-0-	395	1	9247	2	N	-0-			-0-
05	10642 X	10642	-0-	-0- B	-0-	439	1	10203	2	N	-0-			-0-
06	10410 X	9925	-0-	-485 B	-0-	423	1	9502	2	N	-0-			-0-
07	10571 X	9884	-0-	-687 B	-0-	415	1	9469	2	N	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

02	28 N	112	-0-	84 B	-4943	5	1	107	2	N	-0-			241
03	8 N	178	-0-	170 B	-4773	7	1	171	2	N	-0-			241
04	30 N	3915	-0-	3885 B	-888	158	1	3713	2	N	40	194	1	87
						44	9							
05	8066 X	8954	-0-	888 B	-0-	365	1	8466	2	N	112			199
						123	9							
06	8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	352	1	7900	2	N	24	190	1	33
						26	9							
*07	6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	275	1	6281	2	N	79			117
						87	9							

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	191	1	4479	2	N	-0-			-0-
03	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	219	1	5150	2	N	-0-			-0-
04	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	176	1	4116	2	N	-0-			-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	190	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0- B	-0-	190	1	4269	2	N	-0-			-0-
*07	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	189	1	4309	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		25669	-0-	25669 B	-2288775	1050	1	24619	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		26552	-0-	26552 B	-2262223	1084	1	25468	2	N	-0-			-0-
04	0	X	23658	-0-	23658 B	-2238565	968	1	22690	2	N	-0-			-0-
05	0	X	28287	-0-	28287 B	-2210278	1168	1	27119	2	N	-0-			-0-
06	28620	X	24493	-0-	-4127 B	-2210278	1045	1	23448	2	N	-0-			-0-
07	28427	X	24299	-0-	-4128 B	-2210278	1020	1	23279	2	N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

02	1680	X	1582	-0-	-98 B	-0-	175	1	1407	2	N	-0-			52
03	1860	X	1796	-0-	-64 B	-0-	198	1	1598	2	N	-0-			52
04	1800	X	1751	-0-	-49 B	-0-	189	1	1562	2	N	-0-			52
05	1767	X	1763	-0-	-4 B	-0-	194	1	1569	2	N	-0-			52
06	1740	X	1673	-0-	-67 B	-0-	191	1	1481	2	N	1			53
							1	9							
*07	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	204	1	1685	2	N	3			56
							3	9							

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	218	1	1751	2	N	-0-			9
03	2077	N	1956	-0-	-121 B	-0-	216	1	1740	2	N	-0-			9
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	206	1	1708	2	N	-0-			9
05	2170	N	1958	-0-	-212 B	-0-	215	1	1743	2	N	-0-			9
06	1890	N	1876	-0-	-14 B	-0-	215	1	1661	2	N	-0-			9
*07	1984	N	1931	-0-	-53 B	-0-	209	1	1722	2	N	-0-			9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

02	2352	X	2091	-0-	-261 B	-0-	231	1	1860	2	N	-0-			31
03	2511	X	2366	-0-	-145 B	-0-	261	1	2105	2	N	-0-			31
04	2430	X	2322	-0-	-108 B	-0-	251	1	2071	2	N	-0-			31
05	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	280	1	2268	2	N	-0-			31
06	2340	X	2340	-0-	-0- B	-0-	268	1	2071	2	N	1			32
							1	9							
*07	2387	X	2202	-0-	-185 B	-0-	238	1	1964	2	N	-0-			32

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-26776	156	1	1251	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1459	-0-	-215 B	-26776	161	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1382	-0-	-208 B	-26776	149	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1557	-0-	7 B	-26769	171	1	1386	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1438	-0-	28 B	-26741	164	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1537	-0-	111 B	-26630	167	1	1370	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2488	-0-	-284 B	-0-	275 1	2213 2	N	-0-			52
03	3069 X	2724	-0-	-345 B	-0-	301 1	2423 2	N	-0-			52
04	2970 X	2811	-0-	-159 B	-0-	303 1	2508 2	N	-0-			52
05	2914 X	2858	-0-	-56 B	-0-	314 1	2544 2	N	-0-			52
06	2700 X	2674	-0-	-26 B	-0-	306 1	2366 2	N	2			54
						2 9						
*07	2914 X	2704	-0-	-210 B	-0-	293 1	2411 2	N	-0-			54

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

02	3864 X	3644	-0-	-220 B	-0-	403 1	3241 2	N	-0-			60
03	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	513 1	4136 2	N	2			62
						2 9						
04	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	559 1	4620 2	N	-0-			62
05	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	550 1	4458 2	N	-0-			62
06	4895 X	4895	-0-	-0- B	-0-	560 1	4334 2	N	1			63
						1 9						
*07	5363 X	4838	-0-	-525 B	-0-	524 1	4313 2	N	1			64
						1 9						

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

02	2044 N	1592	-0-	-452 B	-14104	176 1	1416 2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1732	-0-	-562 B	-14104	191 1	1541 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1790	-0-	20 B	-14084	193 1	1597 2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1887	-0-	120 B	-13964	207 1	1680 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1766	-0-	86 B	-13878	202 1	1564 2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1802	-0-	-58 B	-13878	195 1	1607 2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

02	6692 X	5923	-0-	-769 B	-0-	656 1	5267 2	N	-0-			48
03	7192 X	5835	-0-	-1357 B	-0-	643 1	5182 2	N	9			57
						10 9						
04	6840 X	5218	-0-	-1622 B	-0-	563 1	4655 2	N	-0-			57
05	6913 X	5084	-0-	-1829 B	-0-	558 1	4526 2	N	-0-			57
06	6360 X	4401	-0-	-1959 B	-0-	503 1	3898 2	N	-0-			57
*07	6572 X	6460	-0-	-112 B	-0-	699 1	5759 2	N	2			59
						2 9						

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

02	4284 X	4405	-0-	121 B	-64006	488 1	3917 2	N	-0-			-0-
03	4743 X	5600	-0-	857 B	-63149	618 1	4982 2	N	-0-			-0-
04	3960 X	5407	-0-	1447 B	-61702	583 1	4824 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	5637	-0-	770 B	-60932	619 1	5018 2	N	-0-			-0-
06	5430 X	4941	-0-	-489 B	-60932	565 1	4376 2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5428	-0-	-183 B	-60932	587 1	4841 2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

02	1624 N	1462	-0-	-162 B	-33632	162 1	1300 2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1562	-0-	-205 B	-33632	172 1	1390 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1679	-0-	149 B	-33483	181 1	1498 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1654	-0-	42 B	-33441	182 1	1472 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1545	-0-	45 B	-33396	177 1	1368 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1499	-0-	-237 B	-33396	162 1	1337 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1737	-0-	-223 B	-39556	192	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1678	-0-	-306 B	-39556	185	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1626	-0-	-264 B	-39556	175	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1512	-0-	-410 B	-39556	166	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1691	-0-	71 B	-39485	193	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1754	-0-	80 B	-39405	190	1	1564	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

02	1036	N	791	-0-	-245 B	-16394	88	1	703	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	956	-0-	-129 B	-16394	106	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	910	-0-	-110 B	-16394	98	1	812	2	N	-0-			-0-
05	868	N	993	-0-	125 B	-16269	109	1	884	2	N	-0-			-0-
06	930	N	926	-0-	-4 B	-16269	106	1	820	2	N	-0-			-0-
07	930	N	899	-0-	-31 B	-16269	97	1	802	2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

02	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	29	2	1	9	N	1			43
03	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	4053	2	1	9	N	1			44
04	1413	X	1413	-0-	-0- B	-0-	1410	2	3	9	N	3			47
05	2116	X	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	2	1	9	N	1			48
06	3930	X	1275	-0-	-2655 B	-0-	1275	2			N	-0-			48
07	4061	X	611	-0-	-3450 B	-0-	611	2			N	-0-			48

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	778	-0-	-242 B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	546	-0-	-725 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
05	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
*07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

02	1092	N	573	-0-	-519 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	374	-0-	-897 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
04	840	N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
07	775	N	418	-0-	-357 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1577	-0-	-383 B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1038	-0-	-1194 B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1102	-0-	-634 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06	990 N	927	-0-	-63 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	739	-0-	-687 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1145	-0-	-250 B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	964	-0-	-206 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	836	-0-	-559 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	4424 X	919	-0-	-3505 B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	1474	-0-	-2432 B	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	138	-0-	-3162 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	402	-0-	-3008 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	241	-0-	-2579 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	1488 X	627	-0-	-861 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	2716 X	2424	-0-	-292 B	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1727	-0-	-1280 B	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2815	-0-	-455 B	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2618	-0-	-761 B	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
06	3270 X	2408	-0-	-862 B	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2140	-0-	-774 B	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

02	1960 N	1629	-0-	-331 B	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1657	-0-	-327 B	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	833	-0-	-487 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	755	-0-	-1043 B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1004	-0-	-586 B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
*07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	1623	-0-	-2577 B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
03	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3498	-0-	-852 B	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3364	-0-	-1136 B	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3910	-0-	-740 B	-0-	3910	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

02	4200 X	4124	-0-	-76 B	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4351	-0-	-299 B	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
04	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4542	-0-	-15 B	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
06	4553 X	4553	-0-	-0- B	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
*07	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

02	2828 X	2315	-0-	-513 B	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39 B	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2739	-0-	-82 B	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2708	-0-	-112 B	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	1849	-0-	-1065 B	-0-	1849	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

02	1904 X	1514	-0-	-390 B	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
03	2108 X	1563	-0-	-545 B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04	2040 X	1671	-0-	-369 B	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
06	1740 X	1417	-0-	-323 B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
07	1736 X	1392	-0-	-344 B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

02	3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-				N	-0-			112
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-				N	-0-			112
04	3960 X	-0-	-0-	-3960 B	-0-				N	-0-			112
05	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-				N	-0-			112
06	3420 X	86	-0-	-3334 B	-0-	86	2		N	-0-			112
*07	626 X	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

02	1785 X	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
03	1860 X	1246	-0-	-614 B	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1332	-0-	-468 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1341	-0-	-643 B	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
*07	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2971	-0-	-249 B	-0-	2971	2			N	-0-					25
03	3565	X	2726	-0-	-839 B	-0-	2726	2			N	-0-					25
04	3870	X	2726	-0-	-1144 B	-0-	2726	2			N	-0-					25
05	3999	X	2942	-0-	-1057 B	-0-	2942	2			N	-0-					25
06	3870	X	3515	-0-	-355 B	-0-	3515	2			N	-0-					25
*07	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

02	1725	X	1725	-0-	-0- B	-0-	48	1	1677	2	Y	-0-					12
03	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	128	1	3814	2	Y	-0-					12
04	3150	X	2569	-0-	-581 B	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-					12
05	3255	X	1789	-0-	-1466 B	-0-	41	1	1748	2	Y	-0-					12
06	3549	X	3549	-0-	-0- B	-0-	92	1	3455	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*07	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	136	1	4268	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1456	N	1028	-0-	-428 B	-0-	29	1	999	2	N	-0-					182
03	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	121	1	3606	2	N	-0-					182
04	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	112	1	3831	2	N	-0-					182
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	50	1	2130	2	N	-0-					182
06	2400	X	1841	-0-	-559 B	-0-	48	1	1793	2	N	-0-					182
07	2480	X	1046	-0-	-1434 B	-0-	32	1	1014	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	2			N	-0-					20
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					20
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					20
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					20
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					20
*07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

02	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	28	1	989	2	Y	-0-					95
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-					95
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	29	1	990	2	Y	-0-					95
05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	29	1	1242	2	Y	-0-					95
06	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	93	1	3507	2	Y	-0-					95
*07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					143
03	1116	N	893	-0-	-223 B	-0-	29	1	864	2	Y	-0-					143
04	1110	N	1046	-0-	-64 B	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-					143
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					143
06	870	N	757	-0-	-113 B	-0-	20	1	737	2	Y	-0-					143
*07	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-					143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	7	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	17	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	417	-0-	-273 B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	8	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	217	-0-	-293 B	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	258	-0-	-176 B	-0-	8	1	250	2	Y	-0-			-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	30	1	1057	2	N	-0-			30
03	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	82	1	2438	2	N	-0-			30
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-			30
05	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-			30
06	2430	N	908	-0-	-1522 B	-0-	24	1	884	2	N	-0-			30
07	1891	N	367	-0-	-1524 B	-0-	11	1	356	2	N	-0-			30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

02	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96 B	-0-	61	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	57	1	1932	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1634	-0-	-350 B	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1333	-0-	-497 B	-0-	34	1	1299	2	Y	-0-			-0-
*07	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	64	1	2009	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

02	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	10	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	424	-0-	-2335 B	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0- B	-0-	81	1	2762	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	2201	X	1942	-0-	-259 B	-0-	44	1	1898	2	Y	-0-			-0-
06	2357	X	2357	-0-	-0- B	-0-	61	1	2296	2	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2493	-0-	-452 B	-0-	77	1	2416	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

02	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	127	1	4442	2	Y	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	22	1	677	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	378	-0-	-192 B	-0-	11	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	868	X	273	-0-	-595 B	-0-	6	1	267	2	Y	-0-			-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	43	1	1632	2	Y	-0-			-0-
07	868	X	662	-0-	-206 B	-0-	20	1	642	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

02	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	73	1	2564	2	Y	-0-			-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	69	1	2067	2	Y	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	69	1	2342	2	Y	-0-			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	47	1	2027	2	Y	-0-			-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	43	1	1638	2	Y	-0-			-0-
*07	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	69	1	2173	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	135	1	4743	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0- B	-0-	169	1	5046	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3727	-0-	-863 B	-0-	106	1	3621	2	Y	-0-					-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0- B	-0-	158	1	6730	2	Y	-0-					-0-
06	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	160	1	6017	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4061	-0-	-1333 B	-0-	125	1	3936	2	Y	-0-					-0-

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
02	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0- B	-0-	33	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	888	-0-	-462 B	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	259	1	11041	2	Y	-0-					-0-
06	13588	X	13588	-0-	-0- B	-0-	351	1	13236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	9143	X	9143	-0-	-0- B	-0-	282	1	8860	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	5806	X	5806	-0-	-0- B	-0-	161	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	216	1	6463	2	Y	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0- B	-0-	186	1	6344	2	Y	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0- B	-0-	204	1	8721	2	Y	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0- B	-0-	231	1	8689	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6349	-0-	-409 B	-0-	196	1	6152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	149	-0-	-440 B	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	104	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	154	1	4611	2	Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	119	1	4066	2	Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	115	1	4904	2	Y	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0- B	-0-	94	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2565	-0-	-814 B	-0-	79	1	2486	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	24	1	906	2	Y	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	23	1	707	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1539	-0-	-445 B	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	46	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	413	-0-	-1087 B	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	640	-0-	-1034 B	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	95	1	3344	2	Y	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	83	1	2491	2	Y	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	66	1	2833	2	Y	-0-					-0-
06	2307	X	2307	-0-	-0- B	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	116	1	3654	2	Y	-0-					-0-

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
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2258	-0-	-1958 B	-0-	73	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3078	-0-	-1002 B	-0-	88	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4216	X	1773	-0-	-2443 B	-0-	41	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1233	-0-	-2607 B	-0-	32	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*07	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	156	1	4881	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	89	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	290	1	8652	2	Y	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	75	1	2554	2	Y	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	54	1	2306	2	Y	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1217	-0-	-178 B	-0-	38	1	1179	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	102	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	71	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	32	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1248	-0-	-282 B	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1578	-0-	-3 B	-0-	49	1	1529	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	330	-0-	-445 B	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	293	-0-	-668 B	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	70	1	2439	2	Y	-0-					-0-
03	2170 X	1167	-0-	-1003 B	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2100 X	840	-0-	-1260 B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	75	1	3215	2	Y	-0-					-0-
06	2100 X	2093	-0-	-7 B	-0-	54	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*07	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	122	1	3817	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

02	1302 X	1302	-0-	-0- B	-0-	36	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	103	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	2040 X	1532	-0-	-508 B	-0-	44	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1388	-0-	-720 B	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1508	-0-	-532 B	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	2011	-0-	-97 B	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

02	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	113	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	3438	-0-	-192 B	-0-	98	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3577	-0-	-174 B	-0-	82	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	2990	-0-	-640 B	-0-	77	1	2913	2	Y	-0-					-0-
*07	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	132	1	4133	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

02	1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					48
03	12547 X	12547	-0-	-0- B	-0-	406	1	12138	2	Y	3	3	8			48
						3	9									
04	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	167	1	5694	2	Y	-0-					48
05	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	167	1	7115	2	Y	-0-					48
06	2070 X	1922	-0-	-148 B	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					48
07	2139 X	562	-0-	-1577 B	-0-	17	1	545	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

02	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	126	1	4426	2	Y	-0-					-0-
03	5394 X	3698	-0-	-1696 B	-0-	120	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	5220 X	3560	-0-	-1660 B	-0-	101	1	3459	2	Y	-0-					-0-
05	5394 X	3188	-0-	-2206 B	-0-	73	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	2246	-0-	-2644 B	-0-	58	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	5053 X	3736	-0-	-1317 B	-0-	115	1	3621	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

02	1446 X	1446	-0-	-0- B	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					11
03	5146 X	4056	-0-	-1090 B	-0-	131	1	3925	2	Y	-0-					11
04	3720 X	2612	-0-	-1108 B	-0-	74	1	2538	2	Y	-0-					11
05	3844 X	2744	-0-	-1100 B	-0-	63	1	2680	2	Y	1	1	8			11
						1	9									
06	3930 X	2890	-0-	-1040 B	-0-	75	1	2815	2	Y	-0-					11
07	4061 X	2138	-0-	-1923 B	-0-	66	1	2072	2	Y	-0-					11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2111 X	2111	-0-	-0- B	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					11
03	7502 X	1759	-0-	-5743 B	-0-	57	1	1702	2	Y	-0-					11
04	7260 X	3885	-0-	-3375 B	-0-	111	1	3774	2	Y	-0-					11
05	7502 X	4081	-0-	-3421 B	-0-	93	1	3987	2	Y	1	1	8			11
						1	9									
06	6720 X	2902	-0-	-3818 B	-0-	75	1	2827	2	Y	-0-					11
07	4030 X	3928	-0-	-102 B	-0-	121	1	3807	2	Y	-0-					11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

02	7900 X	7900	-0-	-0- B	-0-	219	1	7681	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	3849	-0-	-677 B	-0-	125	1	3724	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	3792	-0-	-588 B	-0-	108	1	3684	2	Y	-0-					-0-
05	5890 X	2701	-0-	-3189 B	-0-	62	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	5700 X	3158	-0-	-2542 B	-0-	82	1	3076	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	4497	-0-	-1393 B	-0-	139	1	4358	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

02	1803 X	1803	-0-	-0- B	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					14
03	10602 X	2152	-0-	-8450 B	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-					14
04	10260 X	3169	-0-	-7091 B	-0-	90	1	3079	2	Y	-0-					14
05	6138 X	3606	-0-	-2532 B	-0-	83	1	3522	2	Y	1	1	8			14
						1	9									
06	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	108	1	4060	2	Y	-0-					14
*07	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	113	1	3553	2	Y	-0-					14

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

02	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	56	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	63	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	1516 X	1516	-0-	-0- B	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	42	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	1037 X	1037	-0-	-0- B	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*07	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	101	1	3167	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

02	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	315	1	11048	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	12160 X	12160	-0-	-0- B	-0-	394	1	11765	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10046 X	10046	-0-	-0- B	-0-	286	1	9760	2	Y	-0-					-0-
05	11717 X	11717	-0-	-0- B	-0-	268	1	11449	2	Y	-0-					-0-
06	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	284	1	10708	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	266	1	8338	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

02	1559 X	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	1618	-0-	-1482 B	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	836	-0-	-2164 B	-0-	24	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1375	-0-	-733 B	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1706 X	1706	-0-	-0- B	-0-	44	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*07	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	130	1	4098	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	150	1	5271	2	Y	-0-			-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	125	1	3723	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	2871	-0-	-699 B	-0-	82	1	2789	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	2063	-0-	-1626 B	-0-	47	1	2016	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	2965	-0-	-605 B	-0-	77	1	2888	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	2623	-0-	-1066 B	-0-	81	1	2542	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	1991	X	1991	-0-	-0- B	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-			-0-
03	2666	X	1535	-0-	-1131 B	-0-	50	1	1485	2	Y	-0-			-0-
04	2100	X	1825	-0-	-275 B	-0-	52	1	1773	2	Y	-0-			-0-
05	2201	X	1776	-0-	-425 B	-0-	41	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	63	1	2377	2	Y	-0-			-0-
*07	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	94	1	2940	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	9	1	307	2	Y	-0-			11
03	1333	N	588	-0-	-745 B	-0-	19	1	569	2	Y	-0-			11
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	14	1	491	2	Y	-0-			11
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	10	1	443	2	Y	-0-			11
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	18	1	684	2	Y	-0-			11
*07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	34	1	1061	2	Y	-0-			11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	53	1	1578	2	Y	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	47	1	1608	2	Y	-0-			-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	52	1	2203	2	Y	-0-			-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-			-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	55	1	1715	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	125	1	4381	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3033	-0-	-1400 B	-0-	98	1	2935	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	1803	-0-	-2487 B	-0-	51	1	1752	2	Y	-0-			-0-
05	4805	X	1352	-0-	-3453 B	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	1959	-0-	-2691 B	-0-	51	1	1908	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	3996	-0-	-809 B	-0-	123	1	3873	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	6068	X	6068	-0-	-0- B	-0-	168	1	5900	2	Y	-0-			1
03	9703	X	7535	-0-	-2168 B	-0-	244	1	7291	2	Y	-0-			1
04	8700	X	1112	-0-	-7588 B	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-			1
05	10481	X	10481	-0-	-0- B	-0-	240	1	10241	2	Y	-0-			1
06	9715	X	9715	-0-	-0- B	-0-	251	1	9464	2	Y	-0-			1
*07	12569	X	12569	-0-	-0- B	-0-	388	1	12180	2	Y	1	1	8	1
							1	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	109	1	3820	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0- B	-0-	150	1	4469	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4130	-0-	-40 B	-0-	118	1	4012	2	Y	-0-			-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	116	1	4945	2	Y	-0-			-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	144	1	5412	2	Y	-0-			-0-
*07	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	135	1	4230	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

02	1693	X	1693	-0-	-0- B	-0-	47	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	185	1	5513	2	Y	-0-			-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0- B	-0-	167	1	5708	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310 B	-0-	61	1	2605	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	1582	-0-	-1298 B	-0-	41	1	1541	2	Y	-0-			-0-
*07	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	115	1	3604	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	48	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	25	1	847	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	618	-0-	-312 B	-0-	14	1	604	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	506	-0-	-394 B	-0-	13	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	702	-0-	-197 B	-0-	22	1	680	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-			-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-			-0-
04	2190	X	1872	-0-	-318 B	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	135	1	5776	2	Y	-0-			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	106	1	3981	2	Y	-0-			-0-
*07	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	193	1	6059	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	14	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	25	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	22	1	748	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	8	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	328	-0-	-422 B	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	388	-0-	-418 B	-0-	12	1	376	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	5431	X	5431	-0-	-0- B	-0-	151	1	5280	2	Y	-0-			-0-
03	11842	X	10033	-0-	-1809 B	-0-	325	1	9708	2	Y	-0-			-0-
04	10860	X	6216	-0-	-4644 B	-0-	177	1	6039	2	Y	-0-			-0-
05	10695	X	1480	-0-	-9215 B	-0-	34	1	1446	2	Y	-0-			-0-
06	10350	X	1924	-0-	-8426 B	-0-	50	1	1874	2	Y	-0-			-0-
07	10044	X	881	-0-	-9163 B	-0-	27	1	854	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	92	1	3224	2	Y	-0-					44
03	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	249	1	7445	2	Y	1	1	8			44
						1	9									
04	7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	203	1	6920	2	Y	-0-					44
05	4929 X	4032	-0-	-897 B	-0-	92	1	3940	2	Y	-0-					44
06	4770 X	2835	-0-	-1935 B	-0-	73	1	2761	2	Y	1	1	8			44
						1	9									
07	4929 X	3956	-0-	-973 B	-0-	122	1	3834	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

02	9404 X	9404	-0-	-0- B	-0-	261	1	9143	2	Y	-0-					-0-
03	10772 X	10772	-0-	-0- B	-0-	349	1	10423	2	Y	-0-					-0-
04	9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	271	1	9249	2	Y	-0-					-0-
05	10286 X	10286	-0-	-0- B	-0-	235	1	10051	2	Y	-0-					-0-
06	11222 X	11222	-0-	-0- B	-0-	290	1	10931	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	8140 X	8140	-0-	-0- B	-0-	251	1	7886	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	43	1	512	2	N	-0-					95
03	992 N	812	-0-	-180 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
04	870 N	812	-0-	-58 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	41	1	703	2	N	-0-					95
06	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	62	1	933	2	N	-0-					95
*07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	67	1	935	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*07	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

02	1940 X	1940	-0-	-0- B	-0-	152	1	1788	2	N	-0-					54
03	3193 X	2843	-0-	-350 B	-0-	128	1	2598	2	N	106					160
						117	9									
04	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	145	1	2987	2	N	-0-					160
05	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	190	1	3266	2	N	-0-					160
06	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					160
07	3193 X	2892	-0-	-301 B	-0-	187	1	2633	2	N	65					225
						72	9									

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	756 N	40	-0-	-716	-0-	11	1	28	2	Y	1					7
						1	9									
03	930 N	46	-0-	-884	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					7
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	13	1	31	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					4
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	Y	1					5
						1	9									
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-	3	1			2

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	1816	1	4376	2	Y	45					69
						50	9									
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1808	1	4734	2	Y	12					81
						13	9									
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1808	1	4460	2	Y	122	112	1			91
						134	9									
05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1826	1	4539	2	Y	13					104
						14	9									
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1839	1	4285	2	Y	84					188
						92	9									
*07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1828	1	4528	2	Y	-0-	117	1			71

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	317	1	764	2	Y	20					29
						22	9									
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	306	1	801	2	Y	6					35
						7	9									
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	306	1	755	2	Y	54	49	1			40
						59	9									
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	5					45
						6	9									
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	284	1	662	2	Y	34					79
						37	9									
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	301	1	747	2	Y	-0-	49	1			30

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	56	1	135	2	Y	4					7
						4	9									
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	73	1	191	2	Y	1					8
						1	9									
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	73	1	180	2	Y	12	11	1			9
						13	9									
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	163	2	Y	2					11
						2	9									
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	68	1	159	2	Y	8					19
						9	9									
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	64	1	158	2	Y	-0-	12	1			7

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	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

02	DLQ G-10	785	-0-	785	6668	28	1	757	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	810	-0-	810	7478	810	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	944	-0-	944	8422	79	1	865	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	992	-0-	992	9414	171	1	821	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					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

02	DLQ G-10	350	-0-	350	2073	12	1	338	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2073					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	2432	30	1	329	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	361	-0-	361	2793	62	1	299	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					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

02	DLQ G-10	119	-0-	119	1456	4	1	115	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	125	-0-	125	1581	125	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	1694	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	1825	23	1	108	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	DLQ G-10	571	-0-	571	4284	20	1	551	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	436	4720	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	627	-0-	627	5347	52	1	575	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	698	-0-	698	6045	120	1	578	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	144	-0-	144	2816	5	1	139	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	3093	277	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376	3469	31	1	345	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	455	-0-	455	3924	78	1	377	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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

02	420 N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	2	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-			-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	38	1	401	2	N	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	43	1	441	2	N	-0-			-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	3	N	-0-			90
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			90
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	3	N	-0-			90
*05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	208	1	1001	3	N	-0-			90
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	0 N	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

02	812 X	579	-0-	-233	-0-	558	1	21	3	N	-0-			-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-			-0-
*05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	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

02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	-0-			-0-
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	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
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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	111	1	533	3	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		288	-0-	288	288	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		312	-0-	312	600	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		298	-0-	298	898	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		284	-0-	284	1182	14	1	264	2	Y	5					5
							6	9									
06	DLQ G-10		301	-0-	301	1483	16	1	279	2	Y	5					10
							6	9									
*07	1742	N	259	-0-	-1483	-0-	7	1	251	2	Y	1					11
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

02	DLQ G-10		1881	-0-	1881	1881	77	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1620	-0-	1620	3501	80	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4959	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1558	-0-	1558	6517	79	1	1473	2	Y	5					5
							6	9									
06	DLQ G-10		1565	-0-	1565	8082	85	1	1474	2	Y	5					10
							6	9									
*07	3000	N	1304	-0-	-1696	6386	34	1	1270	2	Y	-0-					10

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4361	-0-	4361	5890	215	1	4146	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4612	-0-	4612	10502	221	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4814	-0-	4814	15316	244	1	4566	2	Y	4					4
						4	9									
06	DLQ G-10	4556	-0-	4556	19872	247	1	4303	2	Y	5					9
						6	9									
07	T. A.	4172	-0-	4172	24044	110	1	4062	2	Y	-0-					9

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
06	900 N	246	-0-	-654	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
07	744 N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

02	1792 X	1760	-0-	-32	-0-	147	1	1607	2	N	5					42
						6	9									
03	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	144	1	1568	2	N	2					44
						2	9									
04	1920 X	1440	-0-	-480	-0-	124	1	1309	2	N	6	13	1	2	8	35
						7	9									
05	1953 X	1440	-0-	-513	-0-	123	1	1315	2	N	2	1	8			36
						2	9									
06	1890 X	1649	-0-	-241	-0-	136	1	1512	2	N	1	1	8			36
						1	9									
07	1953 X	1684	-0-	-269	-0-	144	1	1537	2	N	3					39
						3	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

02	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	186	1	2041	2	N	52					302
						57	9									
03	2573 X	1844	-0-	-729	-0-	152	1	1648	2	N	40	178	1			164
						44	9									
04	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	207	1	2177	2	N	9	15	1			158
						10	9									
05	2542 X	1802	-0-	-740	-0-	154	1	1648	2	N	-0-					158
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	223	1	2483	2	N	2					160
						2	9									
07	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	212	1	2264	2	N	15					175
						17	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

02	2044 X	2030	-0-	-14	-0-	169	1	1855	2	N	5					79
						6	9									
03	2263 X	2113	-0-	-150	-0-	178	1	1931	2	N	4					83
						4	9									
04	2190 X	2013	-0-	-177	-0-	174	1	1832	2	N	6	15	1			74
						7	9									
05	2263 X	2180	-0-	-83	-0-	186	1	1991	2	N	3					77
						3	9									
06	2190 X	2080	-0-	-110	-0-	171	1	1907	2	N	2					79
						2	9									
07	2263 X	2091	-0-	-172	-0-	176	1	1887	2	N	25					104
						28	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204 X	1185	-0-	-19	-0-	99	1	1083	2	N	3					87
						3	9									
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	221	1	2400	2	N	11					98
						12	9									
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	152	1	1605	2	N	6	10	1			94
						7	9									
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	2	N	2					96
						2	9									
06	2550 X	1670	-0-	-880	-0-	137	1	1531	2	N	2					98
						2	9									
07	2635 X	1740	-0-	-895	-0-	146	1	1565	2	N	26					124
						29	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

02	3192 X	2584	-0-	-608	-0-	214	1	2349	2	N	19					198
						21	9									
03	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	217	1	2360	2	N	57	188	1			67
						63	9									
04	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	200	1	2105	2	N	7	20	1			54
						8	9									
05	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	226	1	2425	2	N	-0-					54
06	3240 X	3014	-0-	-226	-0-	248	1	2764	2	N	2					56
						2	9									
07	2852 X	2806	-0-	-46	-0-	238	1	2544	2	N	22	1	8			77
						24	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2436 X	2405	-0-	-31	-0-	201 8	1 9	2196	2	N	7					82
03	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	218 2	1 9	2363	2	N	2					84
04	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	170 6	1 9	1795	2	N	5	2	8			87
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	258	1	2767	2	N	-0-					87
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	203 6	1 9	2267	2	N	5					92
07	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	224 14	1 9	2392	2	N	13					105

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1923	-0-	-149	-0-	161	1	1762	2	N	-0-					75
03	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	160	1	1741	2	N	17					92
							19	9									
04	2220	X	1789	-0-	-431	-0-	153	1	1606	2	N	27	3	8			116
							30	9									
05	2232	X	1851	-0-	-381	-0-	158	1	1693	2	N	-0-					116
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	169	1	1891	2	N	1					117
							1	9									
07	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	170	1	1814	2	N	22					139
							24	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

02	812	X	742	-0-	-70	-0-	62	1	679	2	N	1					56
							1	9									
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	62	1	674	2	N	1					57
							1	9									
04	870	X	756	-0-	-114	-0-	65	1	689	2	N	2	5	1			54
							2	9									
05	868	X	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	N	-0-					54
06	840	X	812	-0-	-28	-0-	67	1	743	2	N	2					56
							2	9									
*07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	28					84
							31	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	875	1	1382	2	N	-0-					144
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	364	1	1393	2	N	-0-					144
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					144
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	1	8			144
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	15	114	1	1	8	44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

02	1876	X	1566	-0-	-310	-0-	284	1	1282	2	N	-0-					68
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	362	1	1659	2	N	-0-					68
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	311	1	1381	2	N	-0-					68
05	1736	X	1717	-0-	-19	-0-	311	1	1365	2	N	37					105
							41	9									
06	1950	X	1702	-0-	-248	-0-	333	1	1369	2	N	-0-					105
07	2015	X	1698	-0-	-317	-0-	333	1	1343	2	N	20					125
							22	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

02	980	X	663	-0-	-317	-0-	120	1	543	2	N	-0-					5
03	1085	X	853	-0-	-232	-0-	153	1	700	2	N	-0-					5
04	840	X	804	-0-	-36	-0-	148	1	656	2	N	-0-					5
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	2	N	-0-					5
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	2	N	-0-					5
*07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	211	1	848	2	N	-0-					5

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	170	1	770	2	N	3					142
							3	9									
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	159	1	726	2	N	10					152
							11	9									
04	750	X	500	-0-	-250	-0-	85	1	380	2	N	32	12	1			172
							35	9									
05	1054	X	448	-0-	-606	-0-	82	1	362	2	N	4					176
							4	9									
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	177	1	728	2	N	3	11	1			168
							3	9									
07	1054	X	358	-0-	-696	-0-	70	1	282	2	N	5					173
							6	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					15
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	N	-0-					15
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					15
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					15

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

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	359	-0-	-33 B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
*07	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
*07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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

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
02	588 N	550	-0-	-38 B	-0-	550	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2	N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
*07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
06	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06	870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

02	SWR 10	1009	-0-	1009	92780	1009	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	987	-0-	987	93767	987	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	772	-0-	772	94539	772	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1143	-0-	1143	95682	1143	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1118	-0-	1118	96800	1118	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1165	-0-	1165	97965	1165	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					-0-

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 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

02	SWR 10	720	-0-	720	110619	720	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	760	-0-	760	111379	760	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	722	-0-	722	112101	722	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	734	-0-	734	112835	734	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	704	-0-	704	113539	704	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1003	-0-	1003	114542	1003	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
*07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	952 N	926	-0-	-26	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
*07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921	2		N	-0-			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2		N	-0-			-0-
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	2		N	-0-			-0-
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	600 N	422	-0-	-178	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	581	1	608	2	N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	675	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	645	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	674	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	643	1	1279	2	N	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	659	1	1118	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60564	X	33509	-0-	-27055	-0-	1063	1	32264	2	N	165					265
							182	9									
03	58280	X	34421	-0-	-23859	-0-	1180	1	32924	2	N	288	335	1			218
							317	9									
04	45930	X	30518	-0-	-15412	-0-	1075	1	29223	2	N	200	170	1			248
							220	9									
05	44082	X	29662	-0-	-14420	-0-	973	1	28451	2	N	216	169	1			295
							238	9									
*06	38490	X	26510	-0-	-11980	-0-	1266	1	25073	2	N	155	166	1			284
							171	9									
07	37107	X	24770	-0-	-12337	-0-	1006	1	23626	3	N	125	179	1	3	8	227
							138	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4727	-0-	4727	15647	147	1	4474	2	N	96					335
							106	9									
03	20631	X	4984	-0-	-15647	-0-	169	1	4725	2	N	82	164	1			253
							90	9									
04	5700	X	4653	-0-	-1047	-0-	162	1	4407	2	N	76	162	1			167
							84	9									
05	5797	X	4457	-0-	-1340	-0-	146	1	4259	2	N	47					214
							52	9									
*06	5070	X	4235	-0-	-835	-0-	199	1	3950	2	N	78					292
							86	9									
07	5239	X	4057	-0-	-1182	-0-	165	1	3870	3	N	20	2	1	3	8	307
							22	9									

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
03	12341	X	-0-	-0-	-12341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25928	X	450	-0-	-25478	-0-	14	1	436	2	N	-0-					11
03	28706	X	436	-0-	-28270	-0-	15	1	421	2	N	-0-					11
04	27780	X	963	-0-	-26817	-0-	34	1	929	2	N	-0-					11
05	28706	X	1483	-0-	-27223	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					11
*06	27780	X	1457	-0-	-26323	-0-	69	1	1374	3	N	13					24
							14	9									
07	28706	X	1155	-0-	-27551	-0-	47	1	1108	3	N	-0-					24

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

02	1624	X	1214	-0-	-410	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					1
03	1798	X	1294	-0-	-504	-0-	45	1	1249	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1740	X	1002	-0-	-738	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	886	-0-	-912	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-
*06	1740	X	596	-0-	-1144	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	641	-0-	-1157	-0-	26	1	615	3	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

02	3276	X	2607	-0-	-669	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					50
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					50
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					50
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					50
06	900	N	405	-0-	-495	-0-	405	3			N	-0-					50
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

02	896	N	819	-0-	-77	-0-	24	1	795	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	27	1	917	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	27	1	865	2	N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

02	1708	X	1248	-0-	-460	-0-	39	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	58	1	1702	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	837	-0-	-465	-0-	19	1	818	2	N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	163	-0-	-2906	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	43	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	44	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	42	1	1693	2	N	-0-					-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	69	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1774	-0-	-446	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	67	1	1826	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-					11
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					11
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					11
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					11
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					11
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

02	756	N	633	-0-	-123	-0-	40	1	593	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	42	1	617	2	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
06	780	N	510	-0-	-270	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

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
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5198	3820	-0-	-1378	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	5198	3614	-0-	-1584	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	5198	3604	-0-	-1594	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3007	2539	-0-	-468	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
06	3861	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*07	3267	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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

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
02	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639	70 61	1 9	1508	2	Y	55	49	1			23
03	DLQ G-10	1552	-0-	1552	3191	69 7	1 9	1476	2	Y	6	20	1			9
04	900 N	1569	-0-	669	3860	70 19	1 9	1480	2	Y	17	20	1			6
05	3100 N	1568	-0-	-1532	2328	64 23	1 9	1481	2	Y	21	12	1			15
06	3000 N	1710	-0-	-1290	1038	71 31	1 9	1608	2	Y	28	32	1			11
*07	2817 N	1779	-0-	-1038	-0-	76 15	1 9	1688	2	Y	14	19	1			6

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3584 X	3312	-0-	-272	-0-	3311	2	1	9	N	1	1	8			17
03	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	4	1	2339	2	N	1	1	8			17
						1	9									
04	3510 X	1884	-0-	-1626	-0-	21	1	1862	2	N	1					18
						1	9									
05	3906 X	2090	-0-	-1816	-0-	19	1	2070	2	N	1	1	8			18
						1	9									
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	9	1	3648	2	N	2	2	8			18
						2	9									
07	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	61	1	3523	2	N	1	1	8			18
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	7	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	3106	2			Y	-0-					19
03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			Y	-0-					19
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-					19
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					19
06	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	3264	2			Y	-0-					19
07	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	1084	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5589	-0-	5589	10688	1350	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	16177 X	5489	-0-	-10688	-0-	1311	1	4178	2	N	-0-					-0-
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	1322	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	5520 X	5503	-0-	-17	-0-	1300	1	4203	2	N	-0-					-0-
*07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1318	1	5050	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2896	62	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	3932 X	1036	-0-	-2896	-0-	47	1	989	2	N	-0-					-0-
05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	-0-					-0-
06	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	602	1	13595	2	N	-0-					-0-
*07	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	1179	1	26177	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

02	DLQ G-10	2662	-0-	2662	2662	144	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2922	-0-	2922	5584	161	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	8478 X	2894	-0-	-5584	-0-	159	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	146	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2998	-0-	-62	-0-	156	1	2842	2	N	-0-					-0-
*07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	161	1	2877	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

02	DLQ G-10	13410	-0-	13410	13410	591	1	12780	2	Y	35	28	1			17
						39	9									
03	DLQ G-10	14894	-0-	14894	28304	668	1	14194	2	Y	29	35	1			11
						32	9									
04	42685 X	14381	-0-	-28304	-0-	648	1	13729	2	Y	4	8	1			7
						4	9									
05	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	567	1	13206	2	Y	1	8	1			-0-
						1	9									
06	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	627	1	14158	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	652	1	14470	2	Y	35	27	1			8
						39	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

02	DLQ G-10	11801	-0-	11801	11801	521	1	11271	2	N	8	6	1			5
						9	9									
03	DLQ G-10	12756	-0-	12756	24557	572	1	12159	2	N	23	20	1			8
						25	9									
04	36811 X	12254	-0-	-24557	-0-	552	1	11684	2	N	16	11	1			13
						18	9									
05	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	487	1	11329	2	N	16	21	1			8
						18	9									
06	13140 X	12571	-0-	-569	-0-	532	1	12033	2	N	5	5	1			8
						6	9									
07	13051 X	12935	-0-	-116	-0-	556	1	12338	2	N	37	32	1			13
						41	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	842	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2137	-0-	2137	4154	930	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1707	-0-	1707	5861	884	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1731	-0-	1731	7592	870	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1834	-0-	1834	9426	887	1	947	2	Y	-0-					-0-
*07	11082 X	1656	-0-	-9426	-0-	904	1	752	2	Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2398	-0-	2398	4735	108	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2178	-0-	2178	6913	98	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1948	-0-	1948	8861	80	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1986	-0-	1986	10847	84	1	1902	2	N	-0-					-0-
*07	12785 X	1938	-0-	-10847	-0-	83	1	1855	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

02	4928 X	1781	-0-	-3147	-0-	1769	2	12	9	N	11	11	8			35
03	5456 X	1691	-0-	-3765	-0-	3	1	1676	2	N	11	11	8			35
						12	9									
04	4350 X	1508	-0-	-2842	-0-	17	1	1491	2	N	-0-					35
05	3441 X	1463	-0-	-1978	-0-	13	1	1437	2	N	12	12	8			35
						13	9									
06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-	2	1	745	2	N	2					37
						2	9									
*07	1984 X	619	-0-	-1365	-0-	11	1	608	2	N	-0-					37

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

02	2352 X	457	-0-	-1895	-0-	3	1	445	2	N	8	8	8			29
						9	9									
03	2294 X	177	-0-	-2117	-0-	14	1	154	2	N	8	8	8			29
						9	9									
04	1380 X	447	-0-	-933	-0-	97	1	350	2	N	-0-					29
05	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	218	1	1381	2	N	8	8	8			29
						9	9									
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	N	11					40
						12	9									
*07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	370	1	305	2	N	4					44
						4	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6356	X	4656	-0-	-1700	-0-	5	1	4644	2	N	6	6	8			17
							7	9									
03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	48	1	4541	2	N	7	7	8			17
							8	9									
04	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	247	1	3987	2	N	4					21
							4	9									
05	7037	X	4950	-0-	-2087	-0-	283	1	4658	2	N	8	8	8			21
							9	9									
06	4980	X	4259	-0-	-721	-0-	78	1	4172	2	N	8					29
							9	9									
*07	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	517	1	4203	2	N	4					33
							4	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	585	-0-	-500	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	637	-0-	-503	-0-	7	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	711	-0-	-591	-0-	6	1	705	2	N	-0-					-0-
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	1	1	440	2	N	-0-					-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	839	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

02	3528	X	2438	-0-	-1090	-0-	3	1	2429	2	N	5	5	8			18
							6	9									
03	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	34	1	2146	2	N	5	5	8			18
							6	9									
04	3030	X	1563	-0-	-1467	-0-	213	1	1350	2	N	-0-					18
05	4154	X	2851	-0-	-1303	-0-	235	1	2610	2	N	5	5	8			18
							6	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	66	1	2877	2	N	6					24
							7	9									
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	4					28
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

02	14056	X	12197	-0-	-1859	-0-	2	1	12189	2	N	5	5	8			21
							6	9									
03	15190	X	14634	-0-	-556	-0-	26	1	14600	2	N	7	7	8			21
							8	9									
04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	160	1	14134	2	N	5					26
							6	9									
05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	139	1	14918	2	N	6	6	8			26
							7	9									
06	14160	X	13826	-0-	-334	-0-	37	1	13779	2	N	9					35
							10	9									
*07	14787	X	14672	-0-	-115	-0-	249	1	14417	2	N	5					40
							6	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					1
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	N	-0-					1
05	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	10	1	1125	2	N	-0-					1
06	1440 N	906	-0-	-534	-0-	3	1	903	2	N	-0-					1
*07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	18	1	1032	2	N	-0-					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756 X	6810	-0-	-946	-0-	1	1	6801	2	N	7	7	8			23
						8	9									
03	8246 X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8			23
						8	9									
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	90	1	7938	2	N	8					31
						9	9									
05	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	88	1	9402	2	N	11	11	8			31
						12	9									
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8843	2	N	15					46
						17	9									
*07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	150	1	8663	2	N	6					52
						7	9									

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
02	5656	X	3416	-0-	-2240	-0-	4	1	3394	2	N	16	16	8			54
							18	9									
03	5704	X	3182	-0-	-2522	-0-	59	1	3104	2	N	17	17	8			54
							19	9									
04	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	319	1	2733	2	N	-0-					54
05	6107	X	4371	-0-	-1736	-0-	289	1	4061	2	N	19	19	8			54
							21	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	79	1	3745	2	N	20					74
							22	9									
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	526	1	3962	2	N	11					85
							12	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-					1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	5	1	434	2	N	-0-					1
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	4	1	509	2	N	-0-					1
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					1
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	N	-0-					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-					2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	-0-					2
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	17	1	1819	2	N	-0-					2
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	2	N	-0-					2
*07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	29	1	1700	2	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

02	3696	X	3581	-0-	-115	-0-	205	1	3376	2	N	-0-					43
03	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					43
04	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	233	1	3488	2	N	-0-					43
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	265	1	3552	2	N	-0-					43
06	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	254	1	3396	2	N	-0-					43
*07	4030	X	2616	-0-	-1414	-0-	263	1	2353	2	N	-0-					43

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

02	4732 X	3408	-0-	-1324	-0-	4	1	3395	2	N	8	8	8			37
						9	9									
03	5239 X	4322	-0-	-917	-0-	42	1	4270	2	N	9	9	8			37
						10	9									
04	4410 X	4385	-0-	-25	-0-	227	1	4158	2	N	-0-					37
05	5611 X	3519	-0-	-2092	-0-	299	1	3210	2	N	9	9	8			37
						10	9									
06	4320 X	2857	-0-	-1463	-0-	89	1	2759	2	N	8					45
						9	9									
*07	4526 X	3446	-0-	-1080	-0-	583	1	2860	2	N	3					48
						3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	2	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	9	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	793	-0-	-447	-0-	7	1	786	2	N	-0-					-0-
06	960	N	759	-0-	-201	-0-	2	1	757	2	N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	13	1	755	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

02	7252	X	6284	-0-	-968	-0-	5	1	6260	2	N	17	17	8			63
							19	9									
03	8029	X	6034	-0-	-1995	-0-	55	1	5959	2	N	18	18	8			63
							20	9									
04	6750	X	5439	-0-	-1311	-0-	318	1	5121	2	N	-0-					63
05	8804	X	6319	-0-	-2485	-0-	286	1	6010	2	N	21	21	8			63
							23	9									
06	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	79	1	6089	2	N	20					83
							22	9									
*07	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	533	1	6263	2	N	11					94
							12	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

02	4816	X	3700	-0-	-1116	-0-	3	1	3684	2	N	12	12	8			41
							13	9									
03	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	44	1	4069	2	N	13	13	8			41
							14	9									
04	4470	X	1763	-0-	-2707	-0-	181	1	1582	2	N	-0-					41
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	101	1	10889	2	N	57	11	8			87
							63	9									
06	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	37	1	13977	2	N	181	152	8			116
							199	9									
*07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	172	1	9965	2	N	101	58	8			159
							111	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	4	1	1546	2	N	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	N	7					26
							8	9									
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	272	1	766	2	N	4					30
							4	9									

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

02	5544	X	3813	-0-	-1731	-0-	5	1	3790	2	N	16	16	8			62
							18	9									
03	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	48	1	3303	2	N	17	17	8			62
							19	9									
04	4590	X	3130	-0-	-1460	-0-	243	1	2887	2	N	-0-					62
05	6448	X	3678	-0-	-2770	-0-	279	1	3379	2	N	18	18	8			62
							20	9									
06	4620	X	3103	-0-	-1517	-0-	79	1	3004	2	N	18					80
							20	9									
*07	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	531	1	2924	2	N	10					90
							11	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	2			N	-0-					3
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	1	1	602	2	N	-0-					3
04	690	N	436	-0-	-254	-0-	5	1	431	2	N	-0-					3
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	6	1	566	2	N	-0-					3
06	570	N	349	-0-	-221	-0-	1	1	348	2	N	-0-					3
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	1					4
							1	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	6	1	3347	2	N	25	25	8			84
							28	9									
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	56	1	3594	2	N	24	24	8			84
							26	9									
04	3960	X	2485	-0-	-1475	-0-	356	1	2129	2	N	-0-					84
05	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	331	1	3275	2	N	24	24	8			84
							26	9									
06	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	91	1	2506	2	N	18					102
							20	9									
*07	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	609	1	2714	2	N	11					113
							12	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2241	1	643	2	N	-0-			135
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2660	1	1012	2	N	-0-			135
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2498	1	790	2	N	-0-			135
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2360	1	753	2	N	-0-			135
06	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	2263	1	225	2	N	-0-			135
*07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	2313	1	1515	2	N	-0-			135

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-			28
03	1054 N	407	-0-	-647	-0-	1	1	406	2	N	-0-			28
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-			28
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	2	N	-0-			28
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	2	N	-0-			28
*07	496 N	119	-0-	-377	-0-	2	1	117	2	N	-0-			28

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	3205	-0-	-519	-0-	1785	1	1420	2	N	-0-			144
03	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	1851	1	1319	2	N	-0-			144
04	4020 X	2685	-0-	-1335	-0-	1873	1	812	2	N	-0-			144
05	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	2148	1	1069	2	N	-0-			144
06	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	2106	1	1269	2	N	-0-			144
*07	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	2201	1	1083	2	N	-0-			144

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1188	1	142	2	N	-0-	29	7			-0-
*02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1060	1	198	2	N	-0-					-0-
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1114	1	194	2	N	-0-					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	1			N	-0-					-0-
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
03	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					72
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					72
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					72
*07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					130
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

02	560	N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7					72
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	109	1			147
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	Y	25	2	8			170
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23					193
*05	3100	N	3540	-0-	440	440	3507	2	33	9	Y	30					223
*06	3000	N	3604	-0-	604	1044	3569	2	35	9	Y	32					255
*07	3100	N	3387	-0-	287	1331	3369	2	18	9	Y	16	126	1			145

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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	72	1			94
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					94
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					94
*05	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			Y	-0-					94
*06	600	N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-					94
07	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			Y	-0-	46	1			48

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					6
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					6
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					6
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			Y	-0-					1
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					1
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3865	-0-	865	865	3865	2			Y	-0-					1
*07	3100	N	6647	-0-	3547	4412	6647	2			Y	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	894	-0-	-506	-0-	894	2			Y	-0-			6
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			6
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	919	2			Y	-0-			6
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			6
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	906	2			Y	-0-			6
*07	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			Y	-0-			6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			10
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-			10
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			Y	-0-			10
05	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-			10
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-			10
07	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	840	N	724	-0-	-116	-0-	31	1	693	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	N	-0-			-0-
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	25	1	555	2	N	-0-			-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	36	1	772	2	N	-0-			-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	N	-0-			-0-

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

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	380	-0-	-736	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-			-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

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

02	532 N	337	-0-	-195	-0-	337	2			N	-0-					159
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2	146	1			15
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3					18
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2					20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

02	1512 #	996	-0-	-516	-0-	996	2			N	-0-					155
03	1612 #	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					155
04	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2125	2	7	9	N	6					161
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					161
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					161

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	840 #	675	-0-	-165	-0-	672	2	3	9	N	3					246
03	899 #	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12					258
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					258
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					258
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					178
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6	175	1			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1297	2	17	9	N	15	172	1			57
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

02	672	N	363	-0-	-309	-0-	36	1	327	2	N	-0-					84
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	39	1	274	2	N	-0-					84
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	36	1	186	2	N	-0-					84
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					84
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	N	-0-					84
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-					84

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
*07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
*07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

02	2800	N	4648	-0-	1848	3452	4648	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5126	-0-	2026	5478	5126	3			N	-0-					-0-
04	7996	X	2518	-0-	-5478	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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

02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
*06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
*07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260 X	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1178 X	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	682	-0-	-458	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1595	-0-	1595	1595	1595	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3680	-0-	680	1297	3680	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	4031	-0-	931	2228	4031	3			N	-0-					-0-
06	4742 X	2514	-0-	-2228	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	2277	-0-	-389	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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

02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1020 X	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	282	-0-	-558	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	3808 X	2625	-0-	-1183	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
03	4340 X	2624	-0-	-1716	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	2289	-0-	-1911	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	788	-0-	-3552	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	4200 X	3635	-0-	-565	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

02	1512 N	380	-0-	-1132	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	600 N	162	-0-	-438	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3143	-0-	43	43	3143	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	2520 X	1698	-0-	-822	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2049	-0-	-831	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2009	-0-	-967	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
*06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1674	-0-	-434	-0-	1674	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

02	1120 X	905	-0-	-215	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1500 X	782	-0-	-718	-0-	782	3		N	-0-			-0-
05	1550 X	595	-0-	-955	-0-	595	3		N	-0-			-0-
06	1500 X	1313	-0-	-187	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
07	1488 X	884	-0-	-604	-0-	884	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

02	868 N	46	-0-	-822	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	N	15					65
						17	9									
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	13					78
						14	9									
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	N	-0-					78
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	N	12					90
						13	9									
06	3000 N	3026	-0-	26	26	37	1	2965	2	N	22					112
						24	9									
*07	3100 N	3688	-0-	588	614	181	1	3481	2	N	24					136
						26	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	390 N	174	-0-	-216	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	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

02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1708 N	1575	-0-	-133	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	476 N	343	-0-	-133	-0-	331	2	12	9	N	11					178
03	465 N	309	-0-	-156	-0-	299	2	10	9	N	9					187
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	291	2	8	9	N	7					194
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	217	2	9	9	N	8					202
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	202	2	8	9	N	7					209
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	172	2	12	9	N	11					220

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

02	420 N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					206
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	476	2	14	9	N	13	176	1			43
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	416	2	18	9	N	16					59
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11					70
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	N	9					79
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11					90

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	750	N	254	-0-	-496	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 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
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

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
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	196 N	181	-0-	-15	-0-	172	3	9	9	Y	8					39
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10					49
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	186	3	8	9	Y	7	41	1			15
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3					18
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	287	3	22	9	Y	20					38
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					38

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280 N	83	-0-	-197	-0-	81	3	2	9	Y	2					18
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	240 N	13	-0-	-227	-0-	4	3	9	9	Y	8	21	1			5
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					5
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					5

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					2

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
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

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
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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

02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - P/A 08/10/15

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
04	2070 X	1532	-0-	-538	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
05	2294 X	1315	-0-	-979	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
06	2220 X	1059	-0-	-1161	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
07	2294 X	1689	-0-	-605	-0-	1689	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

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

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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 (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

02	784 N	730	-0-	-54	-0-	548	3	182	9	Y	165	183	1			192
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	542	3	292	9	Y	265	359	1			98
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	580	3	361	9	Y	328	363	1			63
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	Y	196	181	1			78
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	235	3	76	9	Y	69					147
07	961 N	884	-0-	-77	-0-	539	3	345	9	Y	314	364	1			97

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

02	SWR 10	1733	-0-	1733	56608	1733	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1892	-0-	1892	58500	1892	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1884	-0-	1884	60384	1884	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1806	-0-	1806	62190	1806	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1675	-0-	1675	63865	1675	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2009	-0-	2009	65874	2009	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					8
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3					11
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	10	1			4
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					5
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	71	3	4	9	Y	4					9
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					9

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	476 N	107	-0-	-369	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	236	-0-	-973	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

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

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	3	21	9	Y	19				101
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	946	3	25	9	Y	23				124
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	863	3	29	9	Y	26	109	1		41
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7	9	Y	6				47
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1490	3	80	9	Y	73				120
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-				120

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-				-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-				-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-				-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-				-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3	N	-0-			-0-
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	3	N	-0-			-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	2884 X	2707	-0-	-177	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
*06	3180 X	3068	-0-	-112	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	930 N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1353	-0-	-477	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1412	-0-	-479	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

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

02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3780 X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	2527	-0-	-1073	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	3689 X	2154	-0-	-1535	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	1807	-0-	-735	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	1894	-0-	-679	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	2108 X	2028	-0-	-80	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	791	-0-	-573	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	627	-0-	-423	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	868 N	502	-0-	-366	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	390 N	29	-0-	-361	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

02	SWR 10	621	-0-	621	51480	621	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	628	-0-	628	52108	628	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	52740	632	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	601	-0-	601	53341	601	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	610	-0-	610	53951	610	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	583	-0-	583	54534	583	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

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

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
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	1449	-0-	-752	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	913	-0-	-977	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	1325	-0-	-845	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	951	-0-	-459	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

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

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

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

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. -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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	756	-0-	-804	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	622	-0-	-990	-0-	622	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			N	-0-					-0-

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
02	1932	N	1443	-0-	-489	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1457	-0-	-930	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	6	1	2657	3	N	29	2	8					202
						32	9											
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	6	1	2359	3	N	23							225
						25	9											
04	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	6	1	2575	3	N	2							227
						2	9											
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	6	1	2951	3	N	6	164	1	1	8			68
						7	9											
06	2880 X	2775	-0-	-105	-0-	6	1	2760	3	N	8	1	8					75
						9	9											
07	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	6	1	2355	3	N	4							79
						4	9											

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
04	6390 X	4784	-0-	-1606	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
*07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	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

02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	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

02	1988 N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2640 X	2092	-0-	-548	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	1989	-0-	-925	-0-	1989	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

02	644 N	420	-0-	-224	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	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

02	728 N	223	-0-	-505	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	868 N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	660 N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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

02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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

02	3108 X	2865	-0-	-243	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
04	4350 X	4014	-0-	-336	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4495 X	3659	-0-	-836	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	3162	-0-	-828	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
07	4154 X	2826	-0-	-1328	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2219	-0-	-121	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2034	-0-	-508	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

02	2800	N	3721	-0-	921	2017	3721	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	2835	3918	3			N	-0-					-0-
04	7049	X	4214	-0-	-2835	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2975	-0-	-1075	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	4176	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

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	510	X	204	-0-	-306	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	2621	-0-	-541	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3627 X	2920	-0-	-707	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

02	924 N	573	-0-	-351	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

02	3332	X	2705	-0-	-627	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2969	-0-	-211	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

02	T. A.		2029	-0-	2029	9461	2029	3			N	-0-					-0-
03	11863	X	2402	-0-	-9461	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	614	-0-	-1696	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
04	3240 X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
06	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
07	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2977	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	300	-0-	-900	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

02	1932 N	1096	-0-	-836	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
03	2511 N	1311	-0-	-1200	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
04	2430 N	1001	-0-	-1429	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
07	1023 N	7	-0-	-1016	-0-	7	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

02	2240 X	1598	-0-	-642	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03	2480 X	659	-0-	-1821	-0-	659	3		N	-0-			-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

02	728 N	598	-0-	-130	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-			-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
*07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	853	-0-	-227	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	969	-0-	-351	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

02	2660 X	2046	-0-	-614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	1492	-0-	-1748	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	1613	-0-	-1642	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604 X	1362	-0-	-1242	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	1477	-0-	-817	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

02	2268 X	1437	-0-	-831	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1298	-0-	-1213	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	1393	-0-	-777	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	213	2	1	9	N	1					83
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4					87
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					87
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					87
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					87

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2170 X	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*06	1830 X	1592	-0-	-238	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	2325 X	1477	-0-	-848	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	616 N	339	-0-	-277	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	T. A.	1089	-0-	1089	6658	1089	3			N	-0-					-0-
03	7937 X	1279	-0-	-6658	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	2050	-0-	-306	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2099	-0-	-226	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	2220 N	2007	-0-	-213	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	689	-0-	-334	-0-	689	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4850	-0-	-670	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5020	-0-	-591	-0-	5020	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

02	1540	N	1033	-0-	-507	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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

02	3948	X	3398	-0-	-550	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
*07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3635	-0-	-1077	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*06	2520 X	2137	-0-	-383	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
*07	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	855	-0-	855	4291	855	3			N	-0-					-0-
03	5237 X	946	-0-	-4291	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

02	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	749	-0-	-421	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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

02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2051	-0-	-801	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	882	-0-	-761	-0-	882	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*06	3180	X	1808	-0-	-1372	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3083	-0-	283	689	3083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	363	2774	3			N	-0-					-0-
04	3241	X	2878	-0-	-363	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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

02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

02	2772	X	1995	-0-	-777	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2275	-0-	-794	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2383	-0-	-717	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1976	-0-	-411	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

02	3360	X	2713	-0-	-647	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2289	-0-	-861	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

02	2800	N	2902	-0-	102	102	2902	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3092	-0-	-8	94	3092	3			N	-0-					-0-
04	2899	N	2805	-0-	-94	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8093	-0-	-427	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8038	-0-	-482	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8135	-0-	-638	-0-	8135	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

02	2884	X	2288	-0-	-596	-0-	2271	2	17	9	N	15					210
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2348	2	14	9	N	13					223
04	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	2479	2	13	9	N	12					235
05	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2275	2	14	9	N	13					248
06	2520	X	2303	-0-	-217	-0-	2292	2	11	9	N	10					258
07	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1971	2	6	9	N	5					263

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		915	-0-	915	1704	915	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		808	-0-	808	2512	808	3			N	-0-					-0-
*07	3360	X	848	-0-	-2512	-0-	848	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	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

02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	637	-0-	-383	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		N	-0-			-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
04	4500 X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3		N	-0-			-0-
05	4433 X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3		N	-0-			-0-
*06	4290 X	2674	-0-	-1616	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
07	4433 X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

02	1400 X	1318	-0-	-82	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
03	1550 X	1485	-0-	-65	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
04	1500 X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
05	1519 X	1511	-0-	-8	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
07	1550 X	1460	-0-	-90	-0-	1460	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

02	1260 N	193	-0-	-1067	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3		N	-0-			-0-
04	3761 X	3728	-0-	-33	-0-	3728	3		N	-0-			-0-
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3		N	-0-			-0-
*07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

02	7070	X	3686	-0-	-3384	-0-	3686	3		N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3		N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-					-0-
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3		N	-0-					-0-
05	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3		N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3		N	-0-					-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3		N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-					-0-
03	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3		N	-0-					-0-
04	2640	X	1383	-0-	-1257	-0-	1383	3		N	-0-					-0-
05	2728	X	1460	-0-	-1268	-0-	1460	3		N	-0-					-0-
06	2640	X	1723	-0-	-917	-0-	1723	3		N	-0-					-0-
07	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	1599	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

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
04	210	X	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
06	210	X	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-					-0-
07	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072 X	1733	-0-	-339	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1820 X	1009	-0-	-811	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	2015 X	865	-0-	-1150	-0-	865	3		N	-0-			-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
07	1891 X	1374	-0-	-517	-0-	1374	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

02	2380 X	1835	-0-	-545	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	2356 X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	1791	-0-	-489	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
05	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
06	1980 X	283	-0-	-1697	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	1117	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
*07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

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

02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3		N	-0-			-0-
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3		N	-0-			-0-
07	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3		N	-0-			-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3		N	-0-			-0-
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3		N	-0-			-0-
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
02	32368	X	31115	-0-	-1253	-0-	31115	2		N	-0-					-0-
03	35836	X	34780	-0-	-1056	-0-	34780	2		N	-0-					-0-
04	34110	X	30204	-0-	-3906	-0-	30204	2		N	-0-					-0-
05	35247	X	33011	-0-	-2236	-0-	33011	2		N	-0-					-0-
06	34110	X	32124	-0-	-1986	-0-	32124	2		N	-0-					-0-
07	34782	X	31427	-0-	-3355	-0-	31427	2		N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

02	121492	X	114452	-0-	-7040	-0-	114452	2		N	-0-					-0-
03	134168	X	126199	-0-	-7969	-0-	126199	2		N	-0-					-0-
04	128220	X	113770	-0-	-14450	-0-	113770	2		N	-0-					-0-
05	129394	X	116234	-0-	-13160	-0-	116234	2		N	-0-					-0-
06	124410	X	110895	-0-	-13515	-0-	110895	2		N	-0-					-0-
07	126728	X	113219	-0-	-13509	-0-	113219	2		N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	7			-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

02	3696	X	950	-0-	-2746	-0-	344	1	606	2	N	-0-				4
03	4092	X	1084	-0-	-3008	-0-	131	1	953	2	N	-0-				4
04	1590	X	1056	-0-	-534	-0-	135	1	921	2	N	-0-				4
05	1054	X	626	-0-	-428	-0-	46	1	580	2	N	-0-				4
06	1050	X	967	-0-	-83	-0-	82	1	885	2	N	-0-				4
*07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	191	1	2066	2	N	-0-				4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

02	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	151	1	1162	2	Y	5				11
							6	9								
03	DLQ G-10		1499	-0-	1499	2818	166	1	1329	2	Y	4				15
							4	9								
04	1200	N	1373	-0-	173	2991	157	1	1212	2	Y	4	14	1		5
							4	9								
05	3100	N	1506	-0-	-1594	1397	108	1	1391	2	Y	6				11
							7	9								
06	2878	N	1481	-0-	-1397	-0-	115	1	1362	2	Y	4				15
							4	9								
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	Y	6				21
							7	9								

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	290	1	2229	2	Y	6					12
						7	9									
03	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5113	288	1	2296	2	Y	3					15
						3	9									
04	7270 X	2157	-0-	-5113	-0-	247	1	1906	2	Y	4	14	1			5
						4	9									
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	208	1	2668	2	Y	6					11
						7	9									
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	320	1	3775	2	Y	4					15
						4	9									
*07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	327	1	3528	2	Y	6					21
						7	9									

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2046	-0-	-642	-0-	236	1	1810	2	N	-0-					3
03	2976 X	2275	-0-	-701	-0-	253	1	2022	2	N	-0-					3
04	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	231	1	1784	2	N	-0-					3
05	2480 X	2162	-0-	-318	-0-	156	1	2006	2	N	-0-					3
06	2370 X	2062	-0-	-308	-0-	161	1	1901	2	N	-0-					3
07	2263 X	2094	-0-	-169	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					3

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
02	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	262	1	1799	2	Y	5					11
						6	9									
03	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4616	311	1	2234	2	Y	4					15
						4	9									
04	DLQ G-10	2238	-0-	2238	6854	282	1	1950	2	Y	5	15	1			5
						6	9									
05	DLQ G-10	2425	-0-	2425	9279	203	1	2216	2	Y	5					10
						6	9									
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	11641	212	1	2147	2	Y	3					13
						3	9									
*07	3000 N	2200	-0-	-800	10841	214	1	1980	2	Y	5					18
						6	9									

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1891	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	3242	-0-	2042	3933	146	1	3096	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	4319	-0-	1219	5152	178	1	4141	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	4016	-0-	1016	6168	170	1	3846	2	Y	-0-					-0-
*07	11152 X	4984	-0-	-6168	-0-	215	1	4769	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	904	-0-	-524	-0-	403	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1581 X	690	-0-	-891	-0-	409	1	281	2	N	-0-					-0-
04	1020 X	808	-0-	-212	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	677	-0-	-377	-0-	49	1	628	2	N	-0-					-0-
06	1020 X	827	-0-	-193	-0-	71	1	756	2	N	-0-					-0-
07	992 X	864	-0-	-128	-0-	73	1	791	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	320	1	2458	2	Y	5					150
						6	9									
03	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5876	344	1	2745	2	Y	3					153
						3	9									
04	8650 X	2774	-0-	-5876	-0-	317	1	2453	2	Y	4	120	1			37
						4	9									
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	219	1	2815	2	Y	6					43
						7	9									
06	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	228	1	2689	2	Y	4					47
						4	9									
07	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	243	1	2628	2	Y	6					53
						7	9									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	106	-0-	106	212	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	307 N	95	-0-	-212	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

02	3220 X	2442	-0-	-778	-0-	281	1	2161	2	N	-0-					64
03	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	303	1	2421	2	N	-0-					64
04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	283	1	2186	2	N	-0-					64
05	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	198	1	2547	2	N	-0-					64
06	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	214	1	2525	2	N	-0-					64
07	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	231	1	2493	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

02	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	1464	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	822	-0-	-378	1086	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	1932 N	846	-0-	-1086	-0-	35	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	34	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1843	48	1	1023	2	Y	-0-			-0-
04	2934 X	1091	-0-	-1843	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-			-0-
05	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		94

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					66
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					66
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					66
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					66
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					66
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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

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

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					26
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					26
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					26
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1					27
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					27
07	868 N	310	-0-	-558	-0-	310	2			Y	-0-					27

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					107
03	2914 X	668	-0-	-2246	-0-	668	2			Y	-0-					107
04	2460 X	397	-0-	-2063	-0-	397	2			Y	-0-					107
05	1953 X	313	-0-	-1640	-0-	312	2	1	9	Y	1					108
06	840 X	390	-0-	-450	-0-	390	2			Y	-0-					108
07	868 X	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					108

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	125	1	1480	2	N	-0-					-0-
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	194	1	2097	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

02	2940 X	1093	-0-	-1847	-0-	574	1	519	2	N	-0-					36
03	3255 X	1192	-0-	-2063	-0-	631	1	561	2	N	-0-					36
04	1530 X	1170	-0-	-360	-0-	592	1	578	2	N	-0-					36
05	1581 X	1128	-0-	-453	-0-	484	1	644	2	N	-0-					36
06	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	607	1	756	2	N	-0-					36
*07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	295	1	1033	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	133	1	811	2	Y	6					12
						7	9									
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2229	170	1	1105	2	Y	3					15
						3	9									
04	1200 N	1271	-0-	71	2300	172	1	1095	2	Y	4	15	1			4
						4	9									
05	3100 N	804	-0-	-2296	4	86	1	712	2	Y	5					9
						6	9									
06	1230 N	744	-0-	-486	-0-	85	1	655	2	Y	4					13
						4	9									
07	1271 N	175	-0-	-1096	-0-	19	1	149	2	Y	6					19
						7	9									

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1924	-0-	-1884	-0-	670	1	1254	2	N	-0-					66
03	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	577	1	1864	2	N	-0-					66
04	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	140	1	1081	2	N	-0-					66
05	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	2608	1	33528	2	N	279	169	1			176
							307	9									
06	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	1746	1	19116	2	N	156	191	1			141
							172	9									
*07	46097	X	14119	-0-	-31978	-0-	1219	1	12780	2	N	109	192	1			58
							120	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	2744	X	1052	-0-	-1692	-0-	121	1	931	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	225	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1068	-0-	-882	-0-	83	1	985	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	6860	X	5185	-0-	-1675	-0-	1046	1	4139	2	N	-0-					56
03	7595	X	5973	-0-	-1622	-0-	1163	1	4810	2	N	-0-					56
04	6450	X	5256	-0-	-1194	-0-	629	1	4627	2	N	-0-					56
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	406	1	4898	2	N	-0-					56
06	6180	X	5347	-0-	-833	-0-	424	1	4923	2	N	-0-					56
07	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	441	1	4770	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

02	DLQ G-10		16588	-0-	16588	16588	1909	1	14673	2	Y	5					11
							6	9									
03	DLQ G-10		17688	-0-	17688	34276	1968	1	15717	2	Y	3					14
							3	9									
04	DLQ G-10		15258	-0-	15258	49534	1748	1	13504	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
05	DLQ G-10		15832	-0-	15832	65366	1142	1	14683	2	Y	6					10
							7	9									
06	DLQ G-10		14503	-0-	14503	79869	1132	1	13367	2	Y	4					14
							4	9									
*07	93164	X	13295	-0-	-79869	-0-	1125	1	12163	2	Y	6					20
							7	9									

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

03	0	W	12128	-0-	12128	12128	545	1	11583	2	N	-0-					-0-
04	0	W	8600	-0-	8600	20728	804	1	7796	2	N	-0-					-0-
05	0	W	8112	-0-	8112	28840	872	1	7240	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7082	-0-	7082	35922	815	1	6267	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6713	-0-	6713	42635	826	1	5887	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	433	-0-	-267	-0-	25	1	408	2	N	-0-					46
03	651	X	492	-0-	-159	-0-	32	1	460	2	N	-0-					46
04	570	X	476	-0-	-94	-0-	30	1	446	2	N	-0-					46
05	527	X	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	N	-0-					46
06	510	X	388	-0-	-122	-0-	27	1	361	2	N	-0-					46
*07	496	X	278	-0-	-218	-0-	28	1	249	2	N	1					47
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	789	-0-	-247	-0-	789	2			N	-0-					163
03	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					163
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					163
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	793	2	2	9	N	2					165
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3					168
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	146	1			27

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					10
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					10
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					133
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					133
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					133
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					133
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11004	X	9733	-0-	-1271	-0-	9683	2	50	9	N	45					72
03	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	10253	2	31	9	N	28					100
04	11790	X	11071	-0-	-719	-0-	11046	2	25	9	N	23					123
05	10788	X	9463	-0-	-1325	-0-	9442	2	21	9	N	19					142
06	10440	X	8679	-0-	-1761	-0-	8667	2	12	9	N	11	73	1			80
07	11439	X	5379	-0-	-6060	-0-	5360	2	19	9	N	17					97

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2	N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-					20
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	25	1	1026	2	Y	-0-					20
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-					20
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	Y	4					24
						4	9									
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	24	1	679	2	Y	-0-					24

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

02	2660 X	2381	-0-	-279	-0-	80	1	2291	2	Y	9					79
						10	9									
03	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	72	1	2105	2	Y	19					98
						21	9									
04	2160 N	1650	-0-	-510	-0-	39	1	1607	2	Y	4					102
						4	9									
05	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	82	1	2426	2	Y	13					115
						14	9									
06	2130 N	1396	-0-	-734	-0-	44	1	1350	2	Y	2					117
						2	9									
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y	4					121
						4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
06	750 N	657	-0-	-93	-0-	21	1	636	2	N	-0-					-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

02	700 N	642	-0-	-58	-0-	21	1	608	2	Y	12					30
						13	9									
03	744 N	556	-0-	-188	-0-	18	1	526	2	Y	11					41
						12	9									
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	16	1	642	2	Y	32	45	1			28
						35	9									
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	22	1	663	2	Y	19					47
						21	9									
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y	27	48	1			26
						30	9									
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	29					55
						32	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	2	Y	8					68
						9	9									
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	Y	20					88
						22	9									
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	6					94
						7	9									
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2388	2	Y	12					106
						13	9									
06	2250 X	2004	-0-	-246	-0-	63	1	1937	2	Y	4					110
						4	9									
*07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	Y	5					115
						6	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	102	1	2932	2	N	181	184	1			45
							199	9									
03	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	89	1	2619	2	N	131					176
							144	9									
04	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	65	1	2667	2	N	103	187	1			92
							113	9									
05	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	95	1	2812	2	N	166	182	1			76
							183	9									
06	3450	X	2535	-0-	-915	-0-	76	1	2346	2	N	103					179
							113	9									
07	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	95	1	2712	2	N	140	184	1			135
							154	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	23	1	652	2	Y	-0-					23
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	Y	-0-					23
04	1770	N	908	-0-	-862	-0-	22	1	886	2	Y	-0-					23
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					23
06	1770	N	965	-0-	-805	-0-	30	1	932	2	Y	3					26
							3	9									
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	2	Y	-0-					26

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

02	4256	X	2489	-0-	-1767	-0-	84	1	2405	2	Y	-0-					46
03	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	84	1	2471	2	Y	-0-					46
04	4560	X	2568	-0-	-1992	-0-	61	1	2507	2	Y	-0-					46
05	3720	X	2437	-0-	-1283	-0-	79	1	2358	2	Y	-0-					46
06	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	112	1	3458	2	Y	13					59
							14	9									
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	134	1	3830	2	Y	-0-					59

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	2	N	20					90
							22	9									
03	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	168	1	2964	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	146	1	2818	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	145	1	2489	2	N	12					102
							13	9									
06	3240	X	2090	-0-	-1150	-0-	119	1	1970	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	3348	X	2160	-0-	-1188	-0-	131	1	2021	2	N	7					109
							8	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	2	N	47					217
							52	9									
03	2108	N	1400	-0-	-708	-0-	44	1	1291	2	N	59	189	1			87
							65	9									
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	22	1	883	2	N	60					147
							66	9									
05	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	49	1	1467	2	N	53					200
							58	9									
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76	1	2338	2	N	54					254
							59	9									
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	2	N	26					280
							29	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

02	2744	X	1940	-0-	-804	-0-	99	1	1841	2	N	-0-					121
03	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	132	1	2331	2	N	1	1	8			121
							1	9									
04	3030	X	2104	-0-	-926	-0-	104	1	1999	2	N	1	1	8			121
							1	9									
05	3131	X	1993	-0-	-1138	-0-	109	1	1884	2	N	-0-					121
06	2370	X	1817	-0-	-553	-0-	103	1	1713	2	N	1	1	8			121
							1	9									
07	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	99	1	1521	2	N	1	1	8			121
							1	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

02	364	N	348	-0-	-16	-0-	20	1	328	2	N	-0-					178
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					178
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	352	2	N	10	167	1			21
							11	9									
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	20	1	297	2	N	-0-					21
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					21
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	23	1	339	2	N	-0-					21

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	Y	36					93
							40	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	39					132
							43	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	94	129	1			97
							103	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	54					151
							59	9									
06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	53	1	1617	2	Y	74	136	1			89
							81	9									
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	Y	83					172
							91	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

02	2912	X	2163	-0-	-749	-0-	99	1	1979	2	N	77					207
							85	9									
03	3224	X	2047	-0-	-1177	-0-	95	1	1828	2	N	113	183	1			137
							124	9									
04	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	67	1	1676	2	N	64					201
							70	9									
05	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	88	1	1817	2	N	60					261
							66	9									
06	2310	X	2034	-0-	-276	-0-	95	1	1864	2	N	68	180	1			149
							75	9									
07	2387	X	2024	-0-	-363	-0-	96	1	1843	2	N	77					226
							85	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

02	9828	X	9083	-0-	-745	-0-	296	1	8478	2	N	281	380	1			43
							309	9									
03	10509	X	8811	-0-	-1698	-0-	281	1	8243	2	N	261	182	1			122
							287	9									
04	10170	X	7633	-0-	-2537	-0-	179	1	7324	2	N	118					240
							130	9									
05	10354	X	8777	-0-	-1577	-0-	280	1	8322	2	N	159	180	1			219
							175	9									
06	9720	X	7342	-0-	-2378	-0-	225	1	6922	2	N	177	183	1			213
							195	9									
07	10044	X	7989	-0-	-2055	-0-	263	1	7551	2	N	159	341	1			31
							175	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

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	63	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	70	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	69	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	61	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-					-0-
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	130	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2721	-0-	2721	5659	152	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	9063 X	3404	-0-	-5659	-0-	182	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	155	1	2892	2	N	-0-					-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	-0-					-0-
*07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	185	1	3430	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	560 N	413	-0-	-147	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-					-0-
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	2212 N	2139	-0-	-73	-0-	95	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2340 N	2125	-0-	-215	-0-	96	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	88	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2175	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	93	1	2060	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	826	-0-	826	1542	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	818	-0-	-382	1160	37	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	1970 N	810	-0-	-1160	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2218	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1024	-0-	1024	3242	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1012	-0-	1012	4254	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1089	-0-	1089	5343	46	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1101	-0-	-1899	3444	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	126	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	6849	180	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	9976 X	3127	-0-	-6849	-0-	141	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	142	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3573	-0-	-297	-0-	151	1	3422	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3099	-0-	-900	-0-	133	1	2966	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	1988 N	1906	-0-	-82	-0-	111	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	119	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	104	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	N	-0-					-0-
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	123	1	2051	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

02	DLQ G-10	993	-0-	993	993	44	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2077	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1122	-0-	-78	1999	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	3038 N	1039	-0-	-1999	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	2240 N	2097	-0-	-143	-0-	93	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	86	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2490 N	2146	-0-	-344	-0-	91	1	2055	2	N	-0-					-0-
*07	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	125	1	2786	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5560	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2717	-0-	2717	8277	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2404	-0-	2404	10681	99	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3401	-0-	3401	14082	144	1	3257	2	N	-0-					-0-
*07	17057 X	2975	-0-	-14082	-0-	128	1	2847	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

02	364 N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	70	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1755	-0-	1755	3336	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1627	-0-	427	3763	73	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1415	-0-	-1685	2078	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1930	-0-	-1070	1008	82	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*07	2906 N	1898	-0-	-1008	-0-	82	1	1816	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

02	DLQ G-10	1894	-0-	1894	1894	109	1	1753	2	Y	29	31	1			16
						32	9									
03	DLQ G-10	1246	-0-	1246	3140	85	1	1140	2	Y	19	22	1			13
						21	9									
04	DLQ G-10	2283	-0-	2283	5423	101	1	2140	2	Y	38	35	1			16
						42	9									
05	DLQ G-10	1157	-0-	1157	6580	58	1	1075	2	Y	22	15	1			23
						24	9									
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	7980	59	1	1332	2	Y	8	21	1			10
						9	9									
*07	3000 N	915	-0-	-2085	5895	39	1	861	2	Y	14	16	1			8
						15	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	64	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	98 N	34	-0-	-64	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

02	924 N	874	-0-	-50	-0-	39	1	835	2	N	-0-					-0-
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
04	960 N	693	-0-	-267	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	37	1	872	2	N	-0-					-0-
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	35	1	780	2	N	-0-					-0-
*07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	56	1	1207	2	Y	12	13	1			13
						13	9									
03	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2526	55	1	1178	2	Y	15	27	1			1
						17	9									
04	1200 N	1467	-0-	267	2793	65	1	1366	2	Y	33	30	1			4
						36	9									
05	3100 N	1421	-0-	-1679	1114	57	1	1317	2	Y	43	43	1			4
						47	9									
06	2560 N	1446	-0-	-1114	-0-	59	1	1324	2	Y	57	37	1			24
						63	9									
07	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	60	1	1332	2	Y	26	42	1			8
						29	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4128	95	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	2062	-0-	1162	5290	93	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	913	-0-	-2187	3103	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1434	-0-	-1566	1537	61	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*07	2899 N	1362	-0-	-1537	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
*03	82 X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2015 - /O TO 04-277431

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

02	812 N	686	-0-	-126	-0-	55	1	631	2	N	-0-					37
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	N	-0-					37
04	1050 N	810	-0-	-240	-0-	103	1	704	2	N	3					40
						3	9									
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	71	1	635	2	N	-0-					40
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	2	N	-0-					40
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	54	1	741	2	N	-0-					40

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

02	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	80	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	83	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1403	-0-	-547	-0-	63	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	985	-0-	-1030	-0-	41	1	944	2	N	-0-					-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2139	2	N	-0-					-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	95	1	2117	2	N	-0-					-0-

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
02	952	X	222	-0-	-730	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	240	-0-	-814	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	223	-0-	-797	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	54	-0-	-1000	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-					-0-
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	194	1	4311	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

02	1344	X	431	-0-	-913	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
03	930	X	451	-0-	-479	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2271	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	3482	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4666	49	1	1135	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1260	-0-	1260	5926	53	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	1324	-0-	-1676	4250	57	1	1267	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

02	DLQ G-10		784	-0-	784	784	61	1	709	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
03	DLQ G-10		859	-0-	859	1643	67	1	775	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
04	1200	N	840	-0-	-360	1283	65	1	740	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
05	2111	N	828	-0-	-1283	-0-	62	1	718	2	Y	44	43	1			4
							48	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	Y	62	39	1			27
							68	9									
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	26	44	1			9
							29	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

02	1680	N	74	-0-	-1606	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
03	496	N	51	-0-	-445	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		536	-0-	536	1029	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	561	-0-	-639	390	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	548	-0-	-390	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	89	1	1585	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3517	111	1	1696	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
04	1200	N	1912	-0-	712	4229	108	1	1787	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	3100	N	2106	-0-	-994	3235	116	1	1967	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	3000	N	2327	-0-	-673	2562	126	1	2170	2	Y	28	32	1			12
							31	9									
*07	3100	N	2457	-0-	-643	1919	134	1	2297	2	Y	24	26	1			10
							26	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

02	14B DENY		244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		23	-0-	23	267	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	355	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	411	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		82	-0-	82	493	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		57	-0-	57	550	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

02	DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598	159	1	3439	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3570	-0-	3570	7168	160	1	3410	2	Y	-0-					-0-
04	10491	X	3323	-0-	-7168	-0-	150	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	163	1	3629	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	321	1	2			Y	-0-					-0-
04	602	X	281	-0-	-321	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	341	X	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-
05	930	N	435	-0-	-495	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
06	870	N	363	-0-	-507	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
07	837	N	210	-0-	-627	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2680	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1905	-0-	705	3385	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2104	-0-	-996	2389	87	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2691	-0-	-309	2080	114	1	2576	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	2738	-0-	-362	1718	118	1	2616	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
02	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	149	1	3229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3361	-0-	3361	6739	151	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	10395	X	3656	-0-	-6739	-0-	165	1	3491	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	143	1	3241	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	148	1	3294	2	Y	-0-					-0-

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
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	49	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	65	1	1447	2	N	-0-					-0-

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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	504 N	463	-0-	-41	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

02	DLQ G-10	1954	-0-	1954	1954	86	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2107	-0-	2107	4061	95	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1954	-0-	754	4815	88	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1847	-0-	-1253	3562	76	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2012	-0-	-988	2574	85	1	1925	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*07	3100 N	2078	-0-	-1022	1552	89	1	1979	2	Y	9	7	1			3
						10	9									

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

02	DLQ G-10	1591	-0-	1591	1591	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3325	108	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	5304	118	1	1861	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1733	-0-	1733	7037	101	1	1632	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1927	-0-	1927	8964	110	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	2090	-0-	-910	8054	120	1	1970	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	129	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	109	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
*07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	126	1	2809	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	83	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	73	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	92	1	2049	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-					-0-
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	156	1	3321	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	112	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	88	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	99	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2870	-0-	-13	-0-	124	1	2746	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	82	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1271	2	N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	980	N	920	-0-	-60	-0-	41	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	39	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	66	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	-0-					-0-
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	92	1	2037	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	85	1	1229	2	Y	29	32	1			15
						32	9									
03	DLQ G-10	1487	-0-	1487	2833	95	1	1366	2	Y	24	25	1			14
						26	9									
04	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4226	91	1	1281	2	Y	19	23	1			10
						21	9									
05	DLQ G-10	1354	-0-	1354	5580	85	1	1246	2	Y	21	12	1			19
						23	9									
06	DLQ G-10	1464	-0-	1464	7044	89	1	1344	2	Y	28	32	1			15
						31	9									
*07	3000 N	1518	-0-	-1482	5562	94	1	1398	2	Y	24	27	1			12
						26	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

02	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	79	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3783	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1943	-0-	743	4526	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1900	-0-	-1200	3326	78	1	1822	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2061	-0-	-939	2387	87	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2127	-0-	-973	1414	92	1	2035	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

02	756 N	637	-0-	-119	-0-	28	1	609	2	N	-0-					-0-
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	N	-0-					-0-
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	35	1	769	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	96	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1832	-0-	1832	3422	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1840	-0-	1840	5262	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1693	-0-	1693	6955	99	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2242	-0-	2242	9197	124	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	2368	-0-	-632	8565	132	1	2236	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

02	196 N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	62203	-0-	59103	59103	2562	1	59641	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	56103					N	-0-					-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	53003					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 #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	155	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	161	1	3411	2	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	126	1	2936	2	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	160	1	3608	2	N	-0-					-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	164	1	3633	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		841	-0-	841	1577	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	791	-0-	-109	1468	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	2254	N	786	-0-	-1468	-0-	32	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3781	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2106	-0-	906	4687	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1851	-0-	-1249	3438	76	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2146	-0-	-854	2584	91	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2389	-0-	-711	1873	103	1	2286	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

02	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	153	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1948	-0-	1948	3750	174	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5555	157	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1591	-0-	1591	7146	148	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1983	-0-	1983	9129	173	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	2046	-0-	-954	8175	170	1	1876	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	104	1	2245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5064	122	1	2593	2	Y	-0-					-0-
04	7626	X	2562	-0-	-5064	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-					-0-
*07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	117	1	2596	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	105	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3489	75	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	3734	X	245	-0-	-3489	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2213	2	Y	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2651	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1329	-0-	129	2780	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1284	-0-	-1816	964	53	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	1373	-0-	-964	-0-	58	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

02	1288	N	1043	-0-	-245	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	43	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	46	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	47	1	1039	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	181	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	174	1	3686	2	N	-0-					-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	149	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	160	1	3624	2	N	-0-					-0-
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	175	1	3898	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

02	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1066	47	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1471	-0-	1471	2537	66	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1110	-0-	-90	2447	50	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1401	-0-	-1699	748	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	2489	N	1741	-0-	-748	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	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 #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2830	-0-	2830	2830	125	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1950	-0-	1950	4780	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	7789	X	3009	-0-	-4780	-0-	136	1	2873	2	Y	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1308	-0-	-1722	-0-	55	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

02	DLQ G-10		2732	-0-	2732	3334	115	1	2487	2	Y	118	88	1			60
							130	9									
03	DLQ G-10		2884	-0-	2884	6218	130	1	2754	2	Y	-0-	60	1			-0-
04	8376	X	2158	-0-	-6218	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1330	-0-	-2120	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	99	1	2199	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	168	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	N	-0-					-0-
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	168	1	3048	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2137	50	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3209	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		857	-0-	857	4066	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2164	-0-	2164	6230	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	2314	-0-	-686	5544	100	1	2214	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	111	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5348	128	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	7857	X	2509	-0-	-5348	-0-	113	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	2	Y	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	148	1	3341	2	Y	-0-					-0-
*07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	169	1	3756	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	83	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1463	-0-	1463	2741	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	4104	90	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1031	-0-	1031	5135	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1219	-0-	1219	6354	80	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1196	-0-	-1804	4550	68	1	1128	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	115	1	1874	2	Y	29	31	1			15
						32	9									
03	DLQ G-10	2399	-0-	2399	4420	136	1	2237	2	Y	24	24	1			15
						26	9									
04	6847 X	2427	-0-	-4420	-0-	137	1	2269	2	Y	19	23	1			11
						21	9									
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	Y	21	12	1			20
						23	9									
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	152	1	2768	2	Y	3	15	1			8
						3	9									
*07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	23	21	1			10
						25	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2173	-0-	2173	2173	96	1	2077	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2369	-0-	2369	4542	106	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1880	-0-	680	5222	85	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1665	-0-	-1435	3787	69	1	1596	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	2063	54	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2213	-0-	-887	1176	95	1	2118	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	483	-0-	483	483	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	566	-0-	566	1049	25	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	740	-0-	-460	589	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	1230 N	641	-0-	-589	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3650	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2000	-0-	800	4450	90	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1895	-0-	-1205	3245	78	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1939	-0-	-1061	2184	82	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2278	-0-	-822	1362	98	1	2180	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
02	DLQ G-10	1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	874	-0-	874	1906	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	989	-0-	989	2895	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2666	-0-	2666	5561	110	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1533	-0-	1533	7094	65	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1262	-0-	-1738	5356	54	1	1208	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	260	-0-	260	260	9	1	203	2	Y	44	34	1			18
						48	9									
03	DLQ G-10	146	-0-	146	406	6	1	137	2	Y	3	12	1			9
						3	9									
04	694 N	288	-0-	-406	-0-	13	1	275	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	79	-0-	-231	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

02	2800 X	2777	-0-	-23	-0-	123	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	124	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	122	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	143	1	3229	2	N	-0-					-0-
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	151	1	3349	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	156	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	157	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3534	-0-	534	534	150	1	3384	2	N	-0-					-0-
*07	3514 X	2980	-0-	-534	-0-	128	1	2852	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	2207	51	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1052	-0-	-148	2059	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1150	-0-	-1950	109	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1392 N	1283	-0-	-109	-0-	54	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

02	DLQ G-10	738	-0-	738	738	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	813	-0-	813	1551	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	782	-0-	-418	1133	35	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	1742 N	609	-0-	-1133	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

02	DLQ G-10	1684	-0-	1684	1684	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1745	-0-	1745	3429	78	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1668	-0-	768	4197	75	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	933	-0-	-2167	2030	38	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	2905 N	875	-0-	-2030	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	65	1	1438	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
02	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2267	-0-	2267	3782	102	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	6816 X	3034	-0-	-3782	-0-	137	1	2897	2	Y	-0-					-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	-0-					-0-
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	121	1	2724	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
07	2945 X	2832	-0-	-113	-0-	122	1	2700	2	Y	9	7	1			3
						10	9									

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
02	DLQ G-10	2894	-0-	2894	2894	128	1	2766	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	788	-0-	788	3682	35	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	158	-0-	-3682	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	122	1	2749	2	Y	8	4	1			4
						9	9									
*07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	143	1	3166	2	Y	39	32	1			11
						43	9									

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
02	1316 N	857	-0-	-459	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	749	-0-	-708	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	59	1	1318	2	N	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	3213	-0-	3213	3213	403	1	2648	2	Y	147	88	1			59
						162	9									
03	DLQ G-10	4217	-0-	4217	7430	418	1	3645	2	Y	140	146	1			53
						154	9									
04	DLQ G-10	5369	-0-	5369	12799	530	1	4828	2	Y	10	30	1			33
						11	9									
05	DLQ G-10	6280	-0-	6280	19079	558	1	5722	2	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10	6781	-0-	6781	25860	566	1	6215	2	Y	-0-					-0-
*07	31914 X	6054	-0-	-25860	-0-	552	1	5502	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3097	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1672	-0-	472	3569	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1688	-0-	-1412	2157	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1807	-0-	-1193	964	77	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*07	2775 N	1811	-0-	-964	-0-	78	1	1733	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2054	-0-	2054	2054	91	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4533	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2214	-0-	2214	6747	100	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2203	-0-	2203	8950	91	1	2112	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2073	-0-	2073	11023	88	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	2103	-0-	-897	10126	91	1	2012	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 #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	146	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6763	156	1	3311	2	Y	-0-					-0-
04	9911	X	3148	-0-	-6763	-0-	142	1	3006	2	Y	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	124	1	2894	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	145	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	153	1	3409	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		328	-0-	328	651	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	315	-0-	-651	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

*12	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	91	1	2069	2	Y	25	37	1	1	7	18
							28	9									
01	2852	X	2081	-0-	-771	-0-	88	1	1969	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	2065	90	1	1943	2	Y	29	32	1			15
							32	9									
03	DLQ G-10		2020	-0-	2020	4085	91	1	1926	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	6053	X	1968	-0-	-4085	-0-	88	1	1859	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	2	Y	21	11	1			17
							23	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	96	1	2165	2	Y	28	32	1			13
							31	9									
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	24	26	1			11
							26	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	268	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	103	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	2	N	-0-					-0-
*07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	636	-0-	636	636	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	702	-0-	702	1338	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	701	-0-	-499	839	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1501 N	662	-0-	-839	-0-	27	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

02	DLQ G-10	3916	-0-	3916	3916	173	1	3743	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5025	-0-	5025	8941	226	1	4799	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4927	-0-	4927	13868	222	1	4705	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4520	-0-	4520	18388	186	1	4334	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5083	-0-	5083	23471	215	1	4867	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	29425 X	5954	-0-	-23471	-0-	256	1	5694	2	Y	4	3	1			1
						4	9									

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

02	DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983	335	1	6648	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7752	-0-	7752	14735	378	1	7374	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7588	-0-	7588	22323	371	1	7217	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7405	-0-	7405	29728	335	1	7070	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7907	-0-	7907	37635	364	1	7543	2	Y	-0-					-0-
*07	45806 X	8171	-0-	-37635	-0-	382	1	7789	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

02	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	82	1	1769	2	Y	159	122	1			85
						175	9									
03	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4096	86	1	1830	2	Y	140	163	1			62
						154	9									
04	1200 N	1954	-0-	754	4850	80	1	1698	2	Y	160	105	1			117
						176	9									
05	3100 N	1915	-0-	-1185	3665	74	1	1732	2	Y	99	166	1			50
						109	9									
06	3000 N	2016	-0-	-984	2681	78	1	1769	2	Y	154	99	1			105
						169	9									
*07	3100 N	1916	-0-	-1184	1497	82	1	1820	2	Y	13	85	1			33
						14	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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

02	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	126	1	2734	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6071	144	1	3067	2	Y	-0-					-0-
04	9217 X	3146	-0-	-6071	-0-	142	1	3004	2	Y	-0-					-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	126	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	135	1	3044	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	127	1	2812	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

02	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	75	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	3572	84	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1846	-0-	646	4218	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1820	-0-	-1280	2938	75	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1962	-0-	-1038	1900	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2033	-0-	-1067	833	88	1	1945	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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

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

02	DLQ G-10	853	-0-	853	853	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	947	-0-	947	1800	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	932	-0-	32	1832	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	2726 N	894	-0-	-1832	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2830	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4247	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5562	54	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1096	-0-	1096	6658	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1403	-0-	-1597	5061	60	1	1343	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 #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	2650	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1325	-0-	125	2775	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1279	-0-	-1821	954	53	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	2304 N	1350	-0-	-954	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	851	-0-	851	1644	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	802	-0-	-398	1246	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	2021 N	775	-0-	-1246	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	4311	191	1	4120	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3483	-0-	3483	7794	157	1	3326	2	Y	-0-					-0-
04	10228 X	2434	-0-	-7794	-0-	110	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	2386	-0-	-1214	-0-	101	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	3720 X	2552	-0-	-1168	-0-	110	1	2442	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

02	DLQ G-10	1439	-0-	1439	1439	64	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	3063	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1560	-0-	360	3423	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1613	-0-	-1487	1936	66	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1606	-0-	-1394	542	68	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*07	2124 N	1582	-0-	-542	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	238	-0-	238	448	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	697 N	249	-0-	-448	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

02	1960 N	1944	-0-	-16	-0-	86	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	92	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	1977	-0-	-123	-0-	89	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	1933	-0-	-206	-0-	80	1	1853	2	Y	-0-					-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1549	-0-	1549	1869	64	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1950	-0-	1950	3819	83	1	1867	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1936	-0-	1936	5755	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

02	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	4418	102	1	2172	2	Y	-0-					-0-
04	6657 X	2239	-0-	-4418	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	86	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	97	1	2185	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	2079	-0-	-308	-0-	90	1	1989	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	57	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	2885	71	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1423	-0-	1423	4308	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1356	-0-	1356	5664	56	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1424	-0-	1424	7088	60	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1460	-0-	-1540	5548	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2201	52	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1132	-0-	1132	3333	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1116	-0-	1116	4449	46	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2028	-0-	2028	6477	86	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1801	-0-	-1199	5278	78	1	1723	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	91	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	3184	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1574	-0-	1574	4758	100	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6160	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1903	-0-	1903	8063	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1968	-0-	-1032	7031	85	1	1883	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

02	1344 N	1333	-0-	-11	-0-	59	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	52	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	58	1	1281	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

02	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	59	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2739	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1289	-0-	89	2828	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1338	-0-	-1762	1066	55	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	2581 N	1515	-0-	-1066	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	3977	-0-	3977	3977	176	1	3801	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4134	-0-	4134	8111	186	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4306	-0-	4306	12417	194	1	4112	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4268	-0-	4268	16685	176	1	4092	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4931	-0-	4931	21616	209	1	4722	2	Y	-0-					-0-
*07	26453 X	4837	-0-	-21616	-0-	208	1	4629	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	DLQ G-10	253	-0-	253	253	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	283	-0-	283	536	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	798 N	262	-0-	-536	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	60	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3022	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1548	-0-	348	3370	70	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1457	-0-	-1643	1727	60	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1558	-0-	-1442	285	66	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*07	1820 N	1535	-0-	-285	-0-	66	1	1469	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

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

02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	329	-0-	329	647	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	956 N	309	-0-	-647	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

02	DLQ G-10	302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	320	-0-	320	622	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	935 N	313	-0-	-622	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

02	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	132	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3372	-0-	3372	6354	152	1	3220	2	Y	-0-					-0-
04	9599 X	3245	-0-	-6354	-0-	146	1	3099	2	Y	-0-					-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2292	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	3135	-0-	-165	-0-	133	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	148	1	3287	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2428	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1283	-0-	83	2511	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1095	-0-	-2005	506	45	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1748 N	1242	-0-	-506	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5118	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	8499 X	3381	-0-	-5118	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	116	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	35	129	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*07	3163 X	3128	-0-	-35	-0-	135	1	2993	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

02	DLQ G-10	3315	-0-	3315	3315	147	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3590	-0-	3590	6905	161	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	10370 X	3465	-0-	-6905	-0-	156	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	145	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	161	1	3647	2	N	-0-					-0-
*07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	160	1	3558	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

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

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	DLQ G-10	242	-0-	242	257	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	264	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	45	-0-	45	309	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

02	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1450	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3334	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2621	-0-	1421	4755	118	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1786	-0-	-1314	3441	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2577	-0-	-423	3018	109	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2298	-0-	-802	2216	99	1	2199	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	85	-0-	85	150	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	237 N	87	-0-	-150	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	51	1	1109	2	Y	29	32	1			15
						32	9									
03	DLQ G-10	1292	-0-	1292	2484	57	1	1209	2	Y	24	25	1			14
						26	9									
04	1200 N	1262	-0-	62	2546	56	1	1185	2	Y	19	23	1			10
						21	9									
05	3100 N	1239	-0-	-1861	685	50	1	1166	2	Y	21	12	1			19
						23	9									
06	1990 N	1305	-0-	-685	-0-	55	1	1247	2	Y	3	15	1			7
						3	9									
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	2	Y	22	20	1			9
						24	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

02	1904 N	1773	-0-	-131	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	86	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	73	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

02	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	86	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4141	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1884	-0-	984	5125	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1521	-0-	-1579	3546	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2238	-0-	-762	2784	95	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2203	-0-	-897	1887	95	1	2108	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	132	-0-	132	313	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	469 N	156	-0-	-313	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

02	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	3846	90	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1910	-0-	1910	5756	86	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1810	-0-	1810	7566	75	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2045	-0-	2045	9611	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	2122	-0-	-878	8733	95	1	2027	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	93	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	82	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	96	1	2170	2	N	-0-					-0-
*07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	104	1	2313	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

02	DLQ G-10	491	-0-	491	491	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	384	-0-	384	875	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	504	-0-	504	1379	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	516	-0-	516	1895	21	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	609	-0-	609	2504	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	768	-0-	-2232	272	33	1	735	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	81	1	1747	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1988	-0-	1988	3816	89	1	1899	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1838	-0-	938	4754	83	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1546	-0-	-1554	3200	64	1	1482	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2081	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2002	-0-	-1098	983	86	1	1916	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	700	-0-	-819	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4615	118	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2749	-0-	1549	6164	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2222	-0-	-878	5286	92	1	2130	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2946	-0-	-54	5232	125	1	2821	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2518	-0-	-582	4650	108	1	2410	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 #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	829	-0-	829	3066	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	4095 X	1029	-0-	-3066	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	623	-0-	-1777	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
*07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	135	1	2989	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	77	1	1066	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2375	85	1	1143	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	DLQ G-10	1157	-0-	1157	3532	81	1	1076	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10	1203	-0-	1203	4735	79	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1239	-0-	1239	5974	81	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	1313	-0-	-1687	4287	86	1	1227	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	4318	-0-	4318	4318	190	1	4096	2	Y	29	37	1			19
						32	9									
03	DLQ G-10	4621	-0-	4621	8939	236	1	4359	2	Y	24	26	1			17
						26	9									
04	13137 X	4198	-0-	-8939	-0-	188	1	3989	2	Y	19	23	1			13
						21	9									
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	169	1	3942	2	Y	21	12	1			22
						23	9									
06	4680 X	4654	-0-	-26	-0-	196	1	4427	2	Y	28	33	1			17
						31	9									
*07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	212	1	4715	2	Y	24	27	1			14
						26	9									

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
02	DLQ G-10	3817	-0-	3817	3817	167	1	3618	2	Y	29	32	1			15
						32	9									
03	DLQ G-10	4185	-0-	4185	8002	187	1	3972	2	Y	24	25	1			14
						26	9									
04	12040 X	4038	-0-	-8002	-0-	181	1	3836	2	Y	19	23	1			10
						21	9									
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	151	1	3510	2	Y	21	12	1			19
						23	9									
06	4290 X	4163	-0-	-127	-0-	175	1	3957	2	Y	28	32	1			15
						31	9									
07	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	178	1	3960	2	Y	24	27	1			12
						26	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651 X	440	-0-	-1211	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	2	N	-0-					-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29	-0-	29	54	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	28	-0-	-54	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	110	1	2368	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		941	-0-	941	3419	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	4156	X	737	-0-	-3419	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	58	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	99	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	135	1	2997	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1144	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	1614	X	470	-0-	-1144	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	506	-0-	-124	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	544	-0-	-107	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		2884	-0-	2884	2884	127	1	2757	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5785	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	8818	X	3033	-0-	-5785	-0-	137	1	2896	2	Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	121	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	123	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2409	-0-	-784	-0-	104	1	2305	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	81	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3704	84	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1842	-0-	642	4346	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1496	-0-	-1604	2742	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1454	-0-	-1546	1196	62	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*07	2151	N	955	-0-	-1196	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	98	1	2113	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2167	-0-	-263	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2061	-0-	-388	-0-	85	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-					-0-
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	111	1	2459	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2813	-0-	13	13	124	1	2689	2	N	-0-			-0-
03	2951	N	2938	-0-	-13	-0-	132	1	2806	2	N	-0-			-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	94	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	-0-			-0-
*07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

02	DLQ G-10		392	-0-	392	392	17	1	375	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		431	-0-	431	823	19	1	412	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	436	-0-	-764	59	20	1	416	2	Y	-0-			-0-
05	374	N	315	-0-	-59	-0-	13	1	302	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	190	-0-	-275	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

02	336	N	121	-0-	-215	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	N	-0-			-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	2495	2	N	-0-			-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	101	1	2355	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2169	-0-	-261	-0-	92	1	2077	2	N	-0-			-0-
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	122	1	2702	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	N	-0-			-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	-0-			-0-
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	-0-			-0-

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
02	DLQ G-10	404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2008	-0-	2008	2412	90	1	1908	2	Y	9	6	1			3
						10	9									
04	DLQ G-10	2973	-0-	2973	5385	133	1	2819	2	Y	19	15	1			7
						21	9									
05	DLQ G-10	2595	-0-	2595	7980	106	1	2474	2	Y	14	8	1			13
						15	9									
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	10342	100	1	2260	2	Y	2	10	1			5
						2	9									
*07	3000 N	2331	-0-	-669	9673	100	1	2220	2	Y	10	10	1			5
						11	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

02	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3086	371	1	2715	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2993	-0-	2993	6079	389	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	8842 X	2763	-0-	-6079	-0-	349	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	404	1	2869	2	Y	-0-					-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	409	1	3122	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	395	1	2857	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	105	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	93	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-
*07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	2	N	-0-					-0-
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	79	1	1100	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
03	DLQ G-10	1242	-0-	1242	2428	85	1	1153	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
04	1200 N	1311	-0-	111	2539	88	1	1221	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
05	3100 N	1218	-0-	-1882	657	80	1	1136	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
06	2015 N	1358	-0-	-657	-0-	86	1	1269	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	88	1	1259	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 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
02	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743	121	1	2622	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2898	-0-	2898	5641	130	1	2768	2	Y	-0-			-0-
04	8390 X	2749	-0-	-5641	-0-	124	1	2625	2	Y	-0-			-0-
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	97	1	2258	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	1991	-0-	-949	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1687	-0-	-1351	-0-	73	1	1614	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	77	1	1054	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	944	-0-	944	2075	65	1	879	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1214	-0-	14	2089	83	1	1131	2	Y	-0-			-0-
05	2436 N	347	-0-	-2089	-0-	36	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	-0-			-0-
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

02	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2780	-0-	2780	5410	125	1	2655	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2637	-0-	2637	8047	119	1	2518	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2618	-0-	2618	10665	108	1	2510	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	13513	121	1	2727	2	Y	-0-			-0-
*07	16367 X	2854	-0-	-13513	-0-	123	1	2731	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

02	DLQ G-10	938	-0-	938	938	41	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1963	46	1	979	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	997	-0-	-203	1760	45	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	2728 N	968	-0-	-1760	-0-	40	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-			-0-
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	120	1	2542	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	106	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2484	-0-	-461	-0-	102	1	2382	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	109	1	2453	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	104	1	2311	2	N	-0-			-0-

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
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	272	1	732	2	Y	22	26	1			12
						24	9									
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2306	288	1	977	2	Y	12	16	1			8
						13	9									
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	3766	465	1	981	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
05	DLQ G-10	1191	-0-	1191	4957	454	1	730	2	Y	6	5	1			6
						7	9									
06	DLQ G-10	1366	-0-	1366	6323	577	1	758	2	Y	28	25	1			9
						31	9									
*07	3000 N	1326	-0-	-1674	4649	591	1	709	2	Y	24	24	1			9
						26	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

02	DLQ G-10	974	-0-	974	974	70	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2058	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	1939	77	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	3031 N	1092	-0-	-1939	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	508	-0-	508	924	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	1464	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	669	-0-	669	2133	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	793	-0-	793	2926	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	455	-0-	-2545	381	20	1	435	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	52	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	2737	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1305	-0-	105	2842	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1373	-0-	-1727	1115	57	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2263 N	1148	-0-	-1115	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	137	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-					-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	136	1	3177	2	N	-0-					-0-
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-					-0-
*07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

02	DLQ G-10	2917	-0-	2917	2917	129	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	5968	137	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	8921 X	2953	-0-	-5968	-0-	133	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	130	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	135	1	3008	2	N	-0-					-0-

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
02	2156	N	1797	-0-	-359	-0-	79	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	88	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	81	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

02	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	192	1	4148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7408	-0-	7408	11748	333	1	7075	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	7146	-0-	6246	17994	322	1	6824	2	Y	-0-					-0-
05	24895	X	6901	-0-	-17994	-0-	284	1	6617	2	Y	-0-					-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	305	1	6899	2	Y	-0-					-0-
*07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	316	1	7011	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	53	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2548	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3914	62	1	1304	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1058	-0-	1058	4972	44	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1173	-0-	1173	6145	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	1212	-0-	-1788	4357	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

02	DLQ G-10		433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	794	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	151	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	374	-0-	-151	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1928	47	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1015	-0-	-185	1743	46	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	2723	N	980	-0-	-1743	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

02	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	71	1	951	2	Y	34	38	1			20
							37	9									
03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2441	91	1	1265	2	Y	24	27	1			17
							26	9									
04	1200	N	1276	-0-	76	2517	85	1	1170	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
05	3100	N	1129	-0-	-1971	546	75	1	1031	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
06	1748	N	1202	-0-	-546	-0-	78	1	1093	2	Y	28	32	1			16
							31	9									
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	78	1	1075	2	Y	21	25	1			12
							23	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	DLQ G-10	963	-0-	963	963	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	999	-0-	999	1962	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	2914 X	952	-0-	-1962	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	59	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	N	-0-					-0-
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

02	DLQ G-10	393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1961	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1456	-0-	256	2217	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1738	-0-	-1362	855	72	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	2592 N	1737	-0-	-855	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	92	1	1377	2	Y	29	32	1			15
						32	9									
03	DLQ G-10	1467	-0-	1467	2968	94	1	1347	2	Y	24	25	1			14
						26	9									
04	1200 N	636	-0-	-564	2404	28	1	593	2	Y	14	21	1			7
						15	9									
05	2816 N	412	-0-	-2404	-0-	17	1	395	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	1470 N	488	-0-	-982	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	423	-0-	-228	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

02	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2353	-0-	2353	4566	106	1	2247	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2081	-0-	2081	6647	94	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1825	-0-	1825	8472	75	1	1750	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2098	-0-	2098	10570	89	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*07	3000 N	2125	-0-	-875	9695	92	1	2033	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

02	DLQ G-10	1535	-0-	1535	1535	68	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1714	-0-	1714	3249	77	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1539	-0-	339	3588	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1488	-0-	-1612	1976	61	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1691	-0-	-1309	667	72	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*07	2384 N	1717	-0-	-667	-0-	74	1	1643	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 #: 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
02	DLQ G-10	2068	-0-	2068	2068	91	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2194	-0-	2194	4262	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2138	-0-	938	5200	96	1	2042	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2009	-0-	-1091	4109	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2208	-0-	-792	3317	94	1	2114	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2280	-0-	-820	2497	98	1	2182	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

02	DLQ G-10	790	-0-	790	790	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	912	-0-	912	1702	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	757	-0-	-143	1559	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	2164 N	605	-0-	-1559	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	630	-0-	-240	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	66	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	74	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	65	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1647	2	N	-0-					-0-
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1712	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

02	1540 N	1466	-0-	-74	-0-	65	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	46	1	972	2	N	-0-					-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1505	-0-	-603	-0-	65	1	1440	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

02	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	135	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3682	-0-	3682	6735	165	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	9988 X	3253	-0-	-6735	-0-	147	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	124	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	145	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	3128	-0-	-561	-0-	135	1	2993	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

02	2016 X	1977	-0-	-39	-0-	87	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	1732	-0-	-500	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	2067	-0-	-93	-0-	93	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	104	1	2413	2	N	-0-					-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	N	-0-					-0-
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1360	-0-	1360	1360	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	2988	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1638	-0-	438	3426	74	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1604	-0-	-1496	1930	66	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1757	-0-	-1243	687	74	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*07	2524 N	1837	-0-	-687	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

02	DLQ G-10	264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	275	-0-	275	539	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	831 N	292	-0-	-539	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

02	DLQ G-10	1318	-0-	1318	1318	57	1	1229	2	Y	29	31	1			16
						32	9									
03	DLQ G-10	1390	-0-	1390	2708	61	1	1305	2	Y	22	24	1			14
						24	9									
04	DLQ G-10	567	-0-	567	3275	25	1	524	2	Y	16	21	1			9
						18	9									
05	DLQ G-10	1593	-0-	1593	4868	65	1	1505	2	Y	21	12	1			18
						23	9									
06	DLQ G-10	1301	-0-	1301	6169	55	1	1243	2	Y	3	14	1			7
						3	9									
*07	3000 N	756	-0-	-2244	3925	31	1	699	2	Y	24	21	1			10
						26	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

02	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	199	1	4310	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	8606	184	1	3913	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4390	-0-	4390	12996	198	1	4192	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4011	-0-	4011	17007	165	1	3846	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1809	-0-	1809	18816	77	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*07	22195 X	3379	-0-	-18816	-0-	146	1	3233	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

02	DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165	953	1	2212	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4461	-0-	4461	7626	1159	1	3180	2	Y	111	81	1			30
						122	9									
04	13264 X	5638	-0-	-7626	-0-	764	1	4856	2	Y	16	22	1			24
						18	9									
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	637	1	2719	2	Y	127	116	1			35
						140	9									
06	6450 X	3313	-0-	-3137	-0-	657	1	2656	2	Y	-0-	35	1			-0-
07	5828 X	3911	-0-	-1917	-0-	684	1	3227	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	784	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3577	857	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	5389	X	1812	-0-	-3577	-0-	884	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	509	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	803	1	1558	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	757	1	1346	2	Y	7	5	1			2
							8	9									

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

02	2400	N	2676	-0-	276	495	118	1	2558	2	Y	-0-					-0-
03	1901	X	1406	-0-	-495	-0-	63	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	2	Y	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2492	2	Y	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	121	1	2734	2	Y	-0-					-0-
*07	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

02	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3509	83	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1795	-0-	595	4104	81	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1772	-0-	-1328	2776	73	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1881	-0-	-1119	1657	80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1992	-0-	-1108	549	86	1	1906	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

02	DLQ G-10		989	-0-	989	989	44	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2078	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	926	-0-	-274	1804	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	2583	N	779	-0-	-1804	-0-	32	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2156 N	2137	-0-	-19	-0-	94	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2234	-0-	-46	-0-	101	1	2133	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2014	-0-	-342	-0-	83	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	2	N	-0-			-0-
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

02	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	184	1	3591	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4672	-0-	4672	8447	240	1	4432	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4269	-0-	4269	12716	221	1	4048	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4259	-0-	4259	16975	204	1	4055	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3173	-0-	3173	20148	137	1	3036	2	N	-0-			-0-
*07	23240 X	3092	-0-	-20148	-0-	133	1	2959	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

02	DLQ G-10	4842	-0-	4842	4842	214	1	4628	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4889	-0-	4889	9731	220	1	4669	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3578	-0-	3578	13309	161	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5496	-0-	5496	18805	226	1	5270	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5632	-0-	5632	24437	239	1	5393	2	N	-0-			-0-
*07	30167 X	5730	-0-	-24437	-0-	247	1	5483	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

02	DLQ G-10	10360	-0-	10360	10360	458	1	9902	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10388	-0-	10388	20748	467	1	9921	2	Y	-0-			-0-
04	30383 X	9635	-0-	-20748	-0-	435	1	9200	2	Y	-0-			-0-
05	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	391	1	9104	2	Y	-0-			-0-
06	11070 X	10197	-0-	-873	-0-	432	1	9765	2	Y	-0-			-0-
07	11439 X	10000	-0-	-1439	-0-	431	1	9569	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

02	DLQ G-10	13049	-0-	13049	13049	576	1	12451	2	N	20			123
						22	9							
03	DLQ G-10	13653	-0-	13653	26702	610	1	12969	2	N	67			190
						74	9							
04	38683 X	11981	-0-	-26702	-0-	538	1	11401	2	N	38			228
						42	9							
05	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	391	1	9101	2	N	20			248
						22	9							
06	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	468	1	10568	2	N	41	192	1	97
						45	9							
*07	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	525	1	11664	2	N	-0-			97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12858	-0-	12858	12858	591	1	12171	2	Y	87	98	1			46
						96	9									
03	DLQ G-10	13805	-0-	13805	26663	617	1	13110	2	Y	71	75	1			42
						78	9									
04	DLQ G-10	13073	-0-	13073	39736	587	1	12423	2	Y	57	70	1			29
						63	9									
05	DLQ G-10	12546	-0-	12546	52282	514	1	11962	2	Y	64	37	1			56
						70	9									
06	DLQ G-10	13076	-0-	13076	65358	554	1	12512	2	Y	9	45	1			20
						10	9									
*07	78573 X	13215	-0-	-65358	-0-	566	1	12571	2	Y	71	64	1			27
						78	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-					64
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					64
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	57	1	1210	2	N	-0-					64
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					64
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	54	1	1154	2	N	-0-					64
07	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

02	2324 X	145	-0-	-2179	-0-	145	2			N	-0-					73
03	2635 X	127	-0-	-2508	-0-	127	2			N	-0-					73
04	2550 X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-					73
05	2635 X	159	-0-	-2476	-0-	159	2			N	-0-					73
06	2370 X	179	-0-	-2191	-0-	179	2			N	-0-					73
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3261	-0-	-43	-0-	3261	2			N	-0-					83
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					83
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					83
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					83
06	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	3089	2			N	-0-					83
07	4092	X	3093	-0-	-999	-0-	3093	2			N	-0-					83

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
02	2240	N	1078	-0-	-1162	-0-	1078	2			N	-0-					102
03	1953	N	1024	-0-	-929	-0-	1024	2			N	-0-					102
04	1350	N	203	-0-	-1147	-0-	203	2			N	-0-					102
05	1209	N	246	-0-	-963	-0-	243	2	3	9	N	3					105
06	990	N	349	-0-	-641	-0-	327	2	22	9	N	20					125
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	83	2	3	9	N	3					128

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					175
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					175
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					175
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					175
06	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	4611	2	1	9	N	1	107	1			69
07	5022	X	4008	-0-	-1014	-0-	4008	2			N	-0-					69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	9511	-0-	-3509	-0-	9461	2	50	9	N	45					205
03	14415	X	8700	-0-	-5715	-0-	8694	2	6	9	N	5					210
04	11130	X	6187	-0-	-4943	-0-	6169	2	18	9	N	16	176	1			50
05	10540	X	5794	-0-	-4746	-0-	5794	2			N	-0-					50
06	10200	X	7610	-0-	-2590	-0-	7602	2	8	9	N	7					57
07	10540	X	9823	-0-	-717	-0-	9817	2	6	9	N	5					62

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					73
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					73
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					73
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					73
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					40
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					40
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					40
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6
03	2821 X	1093	-0-	-1728	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					6
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					6
*07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3136 X	2909	-0-	-227	-0-	85	1	2824	2	N	-0-					154
03	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	101	1	3371	2	N	-0-					154
04	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	92	1	3056	2	N	12					166
						13	9									
05	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	99	1	3293	2	N	41	167	1			40
						45	9									
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	N	3					43
						3	9									
07	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	85	1	2843	2	N	-0-					43

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	34	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

02	1596 N	1502	-0-	-94	-0-	44	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	60	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	2	N	18					185
							20	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5401	2	N	70					255
							77	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4576	2	N	3	182	1			76
							3	9									
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	142	1	4742	2	N	-0-					76
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	147	1	4915	2	N	-0-					76
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	103	1	3419	2	N	-0-					76

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

02	1792	N	1686	-0-	-106	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					112
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	59	1	1952	2	N	-0-					112
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					112
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					112
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					112
07	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					112

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

02	4004	X	2590	-0-	-1414	-0-	75	1	2515	2	N	-0-					135
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	83	1	2781	2	N	-0-					135
04	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					135
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					135
06	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	80	1	2680	2	N	-0-					135
07	2883	X	1819	-0-	-1064	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					135

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

*02	9856	X	9730	-0-	-126	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
*03	10912	X	8651	-0-	-2261	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
*04	10560	X	5593	-0-	-4967	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
*05	11780	X	5031	-0-	-6749	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
*06	11400	X	2838	-0-	-8562	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*07	11780	X	2643	-0-	-9137	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	42	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	953	-0-	-783	-0-	28	1	925	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4200 X	1437	-0-	-2763	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	2942	-0-	-1168	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	2839	-0-	-1408	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2820	2	83	9	N	75					180
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2860	2	83	9	N	75	182	1			73
04	2700 X	1807	-0-	-893	-0-	1772	2	35	9	N	32					105
05	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2397	2	55	9	N	50					155
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	283	1	2829	2	N	50	175	1			30
						55	9									
*07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	282	1	2830	2	N	50					80
						55	9									

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

*11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5214	2	110	9	N	100	190	1			453
*12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5279	2	342	9	N	311	317	1			447
*01	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5216	2	134	9	N	122	184	1			385
*02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4755	2	124	9	N	113					498
*03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-	5	1			493
*04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4920	2	97	9	N	88	187	1			394
*05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4466	2	134	9	N	122	179	1			337
*06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4970	2	128	9	N	116					453
*07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5048	2	70	9	N	64					517

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	171	1	461	2	N	15					268
						17	9									
03	837 N	594	-0-	-243	-0-	175	1	397	2	N	20					288
						22	9									
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					288
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					288
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					288
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	175	1			288

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

02	840 N	803	-0-	-37	-0-	217	1	586	2	N	-0-					187
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	255	1	577	2	N	4					191
						4	9									
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					191
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			191

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	N	14					109
						15	9									
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	240	1	5354	2	N	39					148
						43	9									
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	27					175
						30	9									
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	15					190
						17	9									
06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	227	1	5057	2	N	30	180	1			40
						33	9									
*07	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	278	1	6205	2	N	25					65
						28	9									

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

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

02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	3606	159	1	3447	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	7611	180	1	3825	2	Y	-0-					-0-
04	11778 X	4167	-0-	-7611	-0-	188	1	3979	2	Y	-0-					-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	Y	-0-					-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	168	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	4293	-0-	-16	-0-	185	1	4108	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	62	-0-	62	136	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	192 N	56	-0-	-136	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

02	3136 X	2191	-0-	-945	-0-	425	1	1766	2	N	-0-					59
03	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	439	1	2225	2	N	-0-					59
04	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	426	1	2183	2	N	-0-					59
05	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	429	1	2714	2	N	-0-					59
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	434	1	2832	2	N	-0-					59
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	378	1	2593	2	N	5					64
						6	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	352	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	328	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	340	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	264	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1613	-0-	-337	-0-	214	1	1398	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	305	1	2096	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

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

02	3136 #	2496	-0-	-640	-0-	143	1	2353	2	N	-0-					84
03	3472 #	2888	-0-	-584	-0-	147	1	2741	2	N	-0-					84
04	3060 #	2653	-0-	-407	-0-	174	1	2479	2	N	-0-					84
05	2976 #	2743	-0-	-233	-0-	174	1	2569	2	N	-0-					84
06	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	178	1	2783	2	N	-0-					84
*07	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	N	2	1	8			85
						2	9									

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

02	1428 #	1414	-0-	-14	-0-	1408	2	6	9	N	5					56
03	1581 #	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	N	4					60
04	1530 #	1465	-0-	-65	-0-	1463	2	2	9	N	2					62
05	1581 #	1469	-0-	-112	-0-	1465	2	4	9	N	4					66
06	1530 #	1475	-0-	-55	-0-	1471	2	4	9	N	4					70
07	1581 #	1461	-0-	-120	-0-	1458	2	3	9	N	3					73

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					143
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					143
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					143
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	99	1	626	2	N	24					167
						26	9									
06	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	134	1	874	2	N	3					170
						3	9									
*07	899 R	899	-0-	-0-	-0-	114	1	785	2	N	-0-					170

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

02	952 N	725	-0-	-227	-0-	141	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	917	-0-	-199	-0-	151	1	766	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	135	1	880	2	N	-0-					-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	121	1	828	2	N	-0-					-0-

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

02	392 N	80	-0-	-312	-0-	80	2			N	-0-					55
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					55
04	360 N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					55
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

02	14B DENY	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					49
03	14B DENY	68	-0-	68	133	68	3			N	-0-					49
04	14B DENY	137	-0-	137	270	137	3			N	-0-					49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49
07	14B DENY	18	-0-	18	288	18	3			N	-0-					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

02	14B DENY	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					72
03	14B DENY	183	-0-	183	357	183	3			N	-0-					72
04	14B DENY	370	-0-	370	727	370	3			N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					72
07	14B DENY	48	-0-	48	775	48	3			N	-0-					72

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

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

02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					31
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	494	2	30	9	N	27					58
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					58
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					58
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					58

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

02	392 N	224	-0-	-168	-0-	224	2			N	-0-					28
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					28
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					28
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3832 R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	5430 #	1972	-0-	-3458	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	5611 #	2682	-0-	-2929	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	5430 #	299	-0-	-5131	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	3844 #	2902	-0-	-942	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

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

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

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6115	-0-	6115	6115	6096	2	19	9	N	17					134
03	DLQ G-10	4895	-0-	4895	11010	4873	2	22	9	N	20					154
04	17586 X	6576	-0-	-11010	-0-	6556	2	20	9	N	18					172
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5811	2	13	9	N	12					184
*06	6540 X	6014	-0-	-526	-0-	5996	2	18	9	N	16					200
07	6758 X	6628	-0-	-130	-0-	6616	2	12	9	N	11	181	1			30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

02	2408 X	2361	-0-	-47	-0-	2353	2	8	9	N	7					71
03	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	2663	2	10	9	N	9					80
04	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2389	2	7	9	N	6					86
05	2759 X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	N	4					90
06	2580 X	2155	-0-	-425	-0-	2149	2	6	9	N	5					95
07	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2447	2	8	9	N	7					102

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

02	1680 X	1403	-0-	-277	-0-	1386	2	17	9	N	15					109
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13					122
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2246	2	10	9	N	9					131
05	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	1465	2	8	9	N	7					138
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	1362	2	9	9	N	8					146
07	2480 X	1388	-0-	-1092	-0-	1378	2	10	9	N	9					155

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			257
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	14B2 EXT	92	-0-	92	4909	50 2	42 9	N	38			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909			N	-0-			193
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909			N	-0-			193
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4909			N	-0-			193
06	14B DENY	343	-0-	343	5252	220 2	123 9	N	112	186 1		119
07	14B2 EXT	221	-0-	221	5473	164 2	57 9	N	52			171

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			147
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			147
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			147
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			147
*06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			147
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			342
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			342
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			342
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			342
*06	930 #	329	-0-	-601	-0-	329	2		N	-0-			342
07	961 #	209	-0-	-752	-0-	209	2		N	-0-			342

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			107
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			107
04	390 #	61	-0-	-329	-0-	61	2		N	-0-			107
05	465 #	54	-0-	-411	-0-	54	2		N	-0-			107
*06	1140 #	53	-0-	-1087	-0-	53	2		N	-0-			107
07	1178 #	35	-0-	-1143	-0-	35	2		N	-0-			107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			70
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					28
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					28
*07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					38
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	140	#	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-					28
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					28
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					28
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					28
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	N	-0-					28
*07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	84	#	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	N	-0-					69
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-					69
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					69
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					69
*07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02	168	#	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	2	N	-0-					37
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					37
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					37
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					37
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					37
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					37

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

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

02	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	206	-0-	206	368	206	2		Y	-0-			27
04	433 N	65	-0-	-368	-0-	65	2		Y	-0-			27
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			27
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	N	19					78
							21	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	90	3	N	17					95
							19	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	87	3	N	21					116
							23	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	N	16					132
							18	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	15					147
							17	9									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	80	3	N	11					158
							12	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13
06	1080	N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9					22
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6					28

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13
06	1080	N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9					22
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6					28

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	7	1			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5					9
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3					12

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	9	1			2
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					10
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	13	1			5
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					9
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	314	2	3	9	Y	3					12

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	13	1			3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					10
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					16
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	Y	17	23	1			10
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10					20
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	661	2	8	9	Y	7					27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					19
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					19
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	1			19
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					19

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18	42	1			10
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15					25
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1017	2	13	9	Y	12					37
05	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1033	2	9	9	Y	8	32	1			13
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	1014	2	17	9	Y	15					28
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	810	2	9	9	Y	8					36

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	2	9	9	N	8					76
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					84
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	2	10	9	N	9					93
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					99
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					105
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					107

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	25	1			6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					16
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	712	2	10	9	Y	9					25
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	723	2	8	9	Y	7	23	1			9
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	688	2	10	9	Y	9					18
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	549	2	6	9	Y	5					23

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	28	1			7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11					18
04	690	N	382	-0-	-308	-0-	376	2	6	9	Y	5					23
05	713	N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1	12	1			12
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	2			Y	-0-					12
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-					12

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	2172	2	10	9	N	9					215
03	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2688	2	4	9	N	4					219
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					224
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	N	3					227
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2846	2	3	9	N	3					230
07	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2274	2	3	9	N	3					233

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	94	-0-	-270	-0-	2	1	92	3	N	-0-					121
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-					121
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					121
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					121
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-					121
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-					121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					23
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					23
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					23
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					37
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	21					105
							23	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	32					137
							35	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	70					207
							77	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	70	183	1			94
							77	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	38					132
							42	9									
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	47					179
							52	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	6	179	1			69
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	5					74
							6	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	8					82
							9	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	N	7					89
							8	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	5					94
							6	9									
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	830	2	N	10					104
							11	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	24	2	43	9	N	39					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	24	2	35	9	N	32					244
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	24	2	32	9	N	29					273
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	24	2	51	9	N	46	169	1			150
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	20	2	36	9	N	33					183
*07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	20	2	61	9	N	55	175	1			63

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

02	280 N	261	-0-	-19 B	-0-	7	1	254	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	3	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	11	1	354	3	N	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	14	1	394	3	N	-0-					-0-
07	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	11	1	299	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

02	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	18	1	675	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	25	1	725	3	N	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	23	1	760	3	N	-0-					-0-
05	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	24	1	710	3	N	-0-					-0-
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	26	1	722	3	N	-0-					-0-
07	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	20	1	559	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	7	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
07	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-

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
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-

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
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	16	1	602	3	N	-0-			193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	25	1	723	3	N	-0-			193
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	3	N	-0-			193
05	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	19	1	565	3	N	1			194
						1	9							
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	29	1	794	3	N	-0-			194
*07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	25	1	713	3	N	-0-			194

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
02	448 N	283	-0-	-165 B	-0-	7	1	270	3	N	5			208
						6	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	203	-0-	-293 B	-0-	7	1	190	3	N	5			213
						6	9							
04	510 N	136	-0-	-374 B	-0-	4	1	126	3	N	5			218
						6	9							
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	11	1	425	3	N	3			221
						3	9							
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	20	1	543	3	N	-0-			221
*07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	543	3	N	5			226
						6	9							

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
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	5	1	204	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	3	N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	3	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	3	N	-0-			-0-
07	279 N	55	-0-	-224 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-

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
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					243
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-					243
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	5	1	165	3	N	-0-					243
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	9	1	236	3	N	-0-					243
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					243

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
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	10	1	357	3	N	2					51
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	13	1	360	3	N	1					52
							1	9									
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	11	1	371	3	N	3					55
							3	9									
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	12	1	356	3	N	1					56
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	15	1	397	3	N	-0-					56
*07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	15	1	415	3	N	-0-					56

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
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	15	1	563	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	560	-0-	-215 B	-0-	19	1	541	3	N	-0-					187
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	16	1	528	3	N	-0-					187
05	651	N	327	-0-	-324 B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					187
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	25	1	684	3	N	-0-					187
*07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	22	1	621	3	N	1					188
							1	9									

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
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	4	1	155	3	N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					126
04	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-					126
05	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					126
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	3	N	-0-					126
*07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	91	-0-	-133 B	-0-	2	1	83	3	N	5					107
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	9	1	260	3	N	1					108
							1	9									
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	4					112
							4	9									
05	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	9	1	259	3	N	-0-					112
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					112
*07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	11	1	300	3	N	4					116
							4	9									

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
02	896	N	808	-0-	-88 B	-0-	21	1	780	3	N	6					83
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	842	-0-	-367 B	-0-	28	1	813	3	N	1					84
							1	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	33	1	1092	3	N	6					90
							7	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	33	1	999	3	N	-0-					90
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	35	1	944	3	N	2					92
							2	9									
07	1178	N	1140	-0-	-38 B	-0-	39	1	1095	3	N	5					97
							6	9									

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
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	4	1	164	3	N	3					103
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	3	N	-0-					103
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	6	1	241	3	N	3					106
							3	9									
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					106
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	9	1	257	3	N	-0-					106
*07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	241	3	N	2					108
							2	9									

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
02	924	N	776	-0-	-148 B	-0-	20	1	756	3	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	29	1	832	2	N	-0-					77
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	26	1	864	3	N	-0-					77
05	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	25	1	761	3	N	-0-					77
06	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	30	1	805	3	N	-0-					77
07	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	31	1	867	3	N	4					81
							4	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	216	3	N	3					112
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	189	3	N	7					119
						8	9									
04	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	5	1	163	3	N	2					121
						2	9									
05	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	7	1	204	3	N	5					126
						6	9									
06	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					126
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	6	1	163	3	N	4					130
						4	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

02	224 N	181	-0-	-43 B	-0-	5	1	173	3	N	3					151
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	7	1	194	3	N	4					155
						4	9									
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	3	N	5					160
						6	9									
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	3					163
						3	9									
06	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	6	1	159	3	N	-0-					163
07	279 N	13	-0-	-266 B	-0-	9	3	4	9	N	4					167

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

02	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	28	1	1050	3	N	3					33
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	1227	-0-	-199 B	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					33
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	39	1	1292	3	N	4					37
						4	9									
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					37
06	1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	42	1	1155	3	N	2					39
						2	9									
07	1395 N	1286	-0-	-109 B	-0-	45	1	1238	3	N	3					42
						3	9									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

02	140 N	103	-0-	-37 B	-0-	2	1	95	3	N	5					58
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					58
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	4					62
						4	9									
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	3	N	-0-					62
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	6	1	176	3	N	-0-					62
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-					62

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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

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

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

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			99
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2	N	-0-			99
04	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2	N	-0-			99
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	2	N	-0-			99
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			99
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

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

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			37
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			37
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			37
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			37
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			37
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					41
04	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					41
05	1240	N	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					41
06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	410	2			N	-0-					41
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					68
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					68
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					68
05	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					68
06	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	3864	2			N	-0-					68
07	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					69
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					69
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					69
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					69
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					69
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

02	7644 X	7194	-0-	-450	-0-	7172	2	22	9	N	20					226
03	8463 X	7902	-0-	-561	-0-	7767	2	135	9	N	123	187	1			162
04	8100 X	7674	-0-	-426	-0-	7628	2	46	9	N	42					204
05	8370 X	7936	-0-	-434	-0-	7921	2	15	9	N	14	183	1			35
06	8100 X	7898	-0-	-202	-0-	7701	2	197	9	N	179					214
*07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8297	2	41	9	N	37	182	1			69

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

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	Y	6					93
03	558 N	55	-0-	-503	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			93
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					93
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					93
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	76	1			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/2015

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2171	2	80	9	N	73					347
03	2480 N	1967	-0-	-513	-0-	1914	2	53	9	N	48	185	1			210
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2207	2	61	9	N	55					265
05	3100 N	3105	-0-	5	5	3036	2	69	9	N	63					328
06	2872 N	2867	-0-	-5	-0-	2802	2	65	9	N	59	181	1			206
*07	3100 N	3175	-0-	75	75	3109	2	66	9	N	60					266

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

02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					224
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1031	2	44	9	Y	40	173	1			91
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	Y	2					93
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33					126
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1509	2	32	9	Y	29					155
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	Y	23					178

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2731	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2562	2	N	43					126
						47	9									
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	N	23					149
						25	9									
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	147	1	2749	2	N	36					185
						40	9									
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	135	1	2820	2	N	14	4	8			195
						15	9									
06	2844	2844	-0-	-0-	-0-	118	1	2706	2	N	18					213
						20	9									
*07	3048	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2909	2	N	18					231
						20	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				47

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			40
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			40
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			40
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			40
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			40
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			40

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

02	1036 N	968	-0-	-68	-0-	221	1	747	2	N	-0-			34
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	242	1	1113	2	N	18			52
						20	9							
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	450	1	925	2	N	-0-			52
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	294	1	953	2	N	-0-			52
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	273	1	1313	2	N	-0-			52
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	256	1	881	2	N	-0-			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	226	1	764	2	N	14			92
						15	9							
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	2	N	75			167
						83	9							
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	317	1	653	2	N	36			203
						40	9							
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	201	1	650	2	N	45	191	1	57
						50	9							
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	987	2	N	88			145
						97	9							
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	239	1	820	2	N	22			167
						24	9							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2958	-0-	-1018	-0-	266	1	2487	2	N	186					238
							205	9									
03	4402	X	2369	-0-	-2033	-0-	199	1	1979	2	N	174	373	1			39
							191	9									
04	4260	X	2832	-0-	-1428	-0-	220	1	2426	2	N	169					208
							186	9									
05	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	274	1	2756	2	N	170	184	1			194
							187	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	308	1	3061	2	N	148	188	1			154
							163	9									
07	3286	X	1842	-0-	-1444	-0-	159	1	1588	2	N	86	179	1			61
							95	9									

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

02	T. A.		1179	-0-	1179	1179	94	1	874	2	N	192					439
							211	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	94	186	1			347
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	73	188	1			232
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	75					307
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	90	185	1			212
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	80					292

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	177	1	1652	2	N	29					109
							32	9									
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	518	1	5160	2	N	35					144
							39	9									
04	3000	N	1956	-0-	-1044	1573	160	1	1768	2	N	25					169
							28	9									
05	3100	N	1845	-0-	-1255	318	164	1	1653	2	N	25					194
							28	9									
06	2157	X	1839	-0-	-318	-0-	167	1	1655	2	N	15	186	1			23
							17	9									
*07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	168	1	1686	2	N	21					44
							23	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	N	18					192
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	184	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8978	-0-	8978	8978	940	1	6594	2	N	1313	1094	1			219
							1444	9									
02	0		19852	-0-	19852	28830	1721	1	16055	2	N	1887	1852	1			254
							2076	9									
*03	45621	X	16791	-0-	-28830	-0-	1352	1	13475	2	N	1785	1866	1			173
							1964	9									
04	20460	X	18491	-0-	-1969	-0-	1417	1	15658	2	N	1287	1289	1			171
							1416	9									
05	21142	X	17463	-0-	-3679	-0-	1475	1	14851	2	N	1034	1090	1			115
							1137	9									
06	20460	X	15694	-0-	-4766	-0-	1353	1	13457	2	N	804	735	1			184
							884	9									
07	21142	X	15431	-0-	-5711	-0-	1330	1	13330	2	N	701	745	1			140
							771	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

02	1988	N	1342	-0-	-646	-0-	131	1	1182	2	N	26	182	1			157
							29	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	6					163
							7	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					163
05	1488	N	721	-0-	-767	-0-	72	1	647	2	N	2					165
							2	9									
06	2040	N	652	-0-	-1388	-0-	65	1	587	2	N	-0-					165
07	1240	N	634	-0-	-606	-0-	68	1	560	2	N	5					170
							6	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10	185	1			72
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1307	2	6	9	N	5					77
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	870	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	626	-0-	-986	-0-	624	2	2	9	N	2					80
06	1260	N	454	-0-	-806	-0-	454	2			N	-0-					80
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	531	2	8	9	N	7					87

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

02	2632	X	2599	-0-	-33	-0-	2530	2	69	9	N	63					173
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2651	2	58	9	N	53					226
04	2820	N	2550	-0-	-270	-0-	2515	2	35	9	N	32	185	1			73
05	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	2622	2	78	9	N	71					144
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2566	2	53	9	N	48					192
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2645	2	57	9	N	52	169	1			75

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ÈNERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	152	1	733	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-
05	992	N	506	-0-	-486	-0-	87	1	419	2	N	-0-					-0-
06	840	N	308	-0-	-532	-0-	53	1	255	2	N	-0-					-0-
07	651	N	140	-0-	-511	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
02	34552	14355	-0-	-20197	-0-	804	1	13008	2	N	494	363	1			131
						543	9									
03	38254	47378	-0-	9124	9124	2108	1	43720	2	N	1409	1128	1			412
						1550	9									
04	42734	33610	-0-	-9124	-0-	1470	1	31110	2	N	936	990	1			358
						1030	9									
*05	38254	29112	-0-	-9142	-0-	434	1	27809	2	N	790	821	1			327
						869	9									
*06	7500	24117	-0-	16617	16617	420	1	23096	2	N	546	631	1			242
						601	9									
*07	7750	28408	-0-	20658	37275	930	1	26776	2	N	638	736	1			144
						702	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

02	19880	3242	-0-	-16638	-0-	220	1	2930	2	N	84					84
						92	9									
03	22010	8395	-0-	-13615	-0-	558	1	7221	2	N	560	368	1			276
						616	9									
04	21300	8674	-0-	-12626	-0-	480	1	7526	2	N	607	613	1			270
						668	9									
*05	22010	9973	-0-	-12037	-0-	496	1	8769	2	N	644	629	1			285
						708	9									
*06	7500	9340	-0-	1840	1840	510	1	8203	2	N	570	637	1			218
						627	9									
*07	7750	8884	-0-	1134	2974	558	1	7735	2	N	537	589	1			166
						591	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

02	41552	14051	-0-	-27501	-0-	726	1	12758	2	N	515	359	1			156
						567	9									
03	46004	46366	-0-	362	362	2077	1	42625	2	N	1513	1325	1			344
						1664	9									
04	44520	41747	-0-	-2773	-0-	1590	1	38844	2	N	1194	1222	1			316
						1313	9									
*05	46004	34995	-0-	-11009	-0-	558	1	33482	2	N	868	856	1			328
						955	9									
*06	7500	29150	-0-	21650	21650	510	1	27928	2	N	647	645	1			330
						712	9									
*07	7750	23229	-0-	15479	37129	434	1	22217	2	N	525	408	1			447
						578	9									

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

02	8680 #	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	2					19
03	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	3					22
04	9480 R	9480	-0-	-0-	-0-	8283	3	1197	9	Y	1088	1002	1			108
05	5115 #	2283	-0-	-2832	-0-	1441	3	842	9	Y	765	785	1			88
06	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	3369	3	314	9	Y	285	342	1			31
07	9796 #	881	-0-	-8915	-0-	347	3	534	9	Y	485	448	1			68

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
02	DLQ G-10	18575	-0-	18575	18575	1516	1	16934	3	N	114	168	1			208
						125	9									
03	DLQ G-10	19994	-0-	19994	38569	1823	1	18063	3	N	98					306
						108	9									
04	59578 X	21009	-0-	-38569	-0-	2704	1	18305	3	N	-0-					306
05	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	2648	1	18932	3	N	76	164	1			218
						84	9									
06	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	2409	1	18540	3	N	90					308
						99	9									
*07	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	1712	1	18725	3	N	103					411
						113	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

02	DLQ G-10	19682	-0-	19682	19682	1610	1	17981	3	N	83	166	1			122
						91	9									
03	DLQ G-10	14959	-0-	14959	34641	1367	1	13556	3	N	33					155
						36	9									
04	35775 X	1134	-0-	-34641	-0-	146	1	988	3	N	-0-					155
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					155
06	20700 X	3099	-0-	-17601	-0-	356	1	2737	3	N	5					160
						6	9									
07	21390 X	12297	-0-	-9093	-0-	1027	1	11234	3	N	33					193
						36	9									

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

02	4256 X	3748	-0-	-508	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

02	11732 X	2680	-0-	-9052	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
04	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
05	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
06	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	16182 X	7934	-0-	-8248	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59382	X	59382	-0-	-0-	-0-	59382	2			N	-0-					-0-
03	73376	X	73376	-0-	-0-	-0-	73376	2			N	-0-					-0-
04	64844	X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	2			N	-0-					-0-
05	65551	X	65551	-0-	-0-	-0-	65551	2			N	-0-					-0-
06	65229	X	65229	-0-	-0-	-0-	65229	2			N	-0-					-0-
*07	70735	X	70735	-0-	-0-	-0-	70735	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

02	13188	X	12729	-0-	-459	-0-	233	1	12496	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14169	-0-	-1951	-0-	247	1	13922	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13532	-0-	-2068	-0-	250	1	13282	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14137	-0-	-1983	-0-	273	1	13864	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12976	-0-	-1724	-0-	216	1	12760	2	N	-0-					-0-
*07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	314	1	14958	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

02	96880	X	88935	-0-	-7945	-0-	2962	1	85973	2	N	-0-					-0-
03	107260	X	90679	-0-	-16581	-0-	2819	1	87860	2	N	-0-					-0-
04	97320	X	83979	-0-	-13341	-0-	2087	1	81892	2	N	-0-					-0-
05	100564	X	91130	-0-	-9434	-0-	1968	1	89162	2	N	-0-					-0-
06	95280	X	88500	-0-	-6780	-0-	1912	1	86588	2	N	-0-					-0-
07	98456	X	87185	-0-	-11271	-0-	1983	1	85202	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

02	3976	X	3940	-0-	-36	-0-	131	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2371	-0-	-1889	-0-	59	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2129	-0-	-2273	-0-	46	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	160	-0-	-4100	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	39	-0-	-4332	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

02	26180	X	23338	-0-	-2842	-0-	777	1	22561	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	18471	-0-	-10235	-0-	574	1	17897	2	N	-0-					-0-
04	27780	X	23757	-0-	-4023	-0-	590	1	23167	2	N	-0-					-0-
05	28706	X	24233	-0-	-4473	-0-	523	1	23710	2	N	-0-					-0-
06	25020	X	24793	-0-	-227	-0-	536	1	24257	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	23926	-0-	-1928	-0-	544	1	23382	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	29988	X	26819	-0-	-3169	-0-	492	1	26327	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	31613	-0-	-1588	-0-	550	1	31063	2	N	-0-					-0-
04	29340	X	28771	-0-	-569	-0-	532	1	28239	2	N	-0-					-0-
05	30318	X	23429	-0-	-6889	-0-	453	1	22976	2	N	-0-					-0-
06	29340	X	20666	-0-	-8674	-0-	343	1	20323	2	N	-0-					-0-
07	31620	X	18057	-0-	-13563	-0-	371	1	17686	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

02	13300	X	11383	-0-	-1917	-0-	379	1	11004	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	10867	-0-	-3858	-0-	338	1	10529	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12830	-0-	-1420	-0-	319	1	12511	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	4503	-0-	-9788	-0-	97	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	7594	-0-	-4616	-0-	164	1	7430	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	8960	-0-	-4308	-0-	204	1	8756	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3657	-0-	657	657	68	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5034	-0-	1934	2591	97	1	4937	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3394	-0-	394	2985	56	1	3338	2	N	-0-			-0-
*07	7662	X	4677	-0-	-2985	-0-	96	1	4581	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	871	1	25295	2	N	-0-			-0-
03	28241	X	28055	-0-	-186	-0-	872	1	27183	2	N	-0-			-0-
04	27330	X	26853	-0-	-477	-0-	667	1	26186	2	N	-0-			-0-
05	28241	X	26348	-0-	-1893	-0-	569	1	25779	2	N	-0-			-0-
06	27330	X	24994	-0-	-2336	-0-	540	1	24454	2	N	-0-			-0-
07	28241	X	25535	-0-	-2706	-0-	581	1	24954	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

02	4844	X	2363	-0-	-2481	-0-	79	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3033	-0-	-2330	-0-	94	1	2939	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	126	1	4925	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	1312	-0-	-4051	-0-	28	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	1344	-0-	-3846	-0-	29	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	1492	-0-	-3716	-0-	34	1	1458	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
*07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

02	64344	X	58510	-0-	-5834	-0-	1073	1	57437	2	N	-0-			-0-
03	71238	X	66748	-0-	-4490	-0-	1162	1	65586	2	N	-0-			-0-
04	68940	X	66692	-0-	-2248	-0-	1232	1	65460	2	N	-0-			-0-
05	71238	X	68631	-0-	-2607	-0-	1327	1	67304	2	N	-0-			-0-
06	68940	X	58270	-0-	-10670	-0-	968	1	57302	2	N	-0-			-0-
07	68913	X	68095	-0-	-818	-0-	1400	1	66695	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

02	31612	X	31402	-0-	-210	-0-	576	1	30826	2	N	-0-			-0-
03	34999	X	33761	-0-	-1238	-0-	588	1	33173	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	32024	-0-	-1846	-0-	592	1	31432	2	N	-0-			-0-
05	34999	X	31384	-0-	-3615	-0-	607	1	30777	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	32447	-0-	-1423	-0-	539	1	31908	2	N	-0-			-0-
07	34782	X	32071	-0-	-2711	-0-	659	1	31412	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39368 X	36235	-0-	-3133	-0-	664	1	35571	2	N	-0-			-0-
03	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	835	1	47118	2	N	-0-			-0-
04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-	831	1	44162	2	N	-0-			-0-
05	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	846	1	42926	2	N	-0-			-0-
06	42180 X	40451	-0-	-1729	-0-	672	1	39779	2	N	-0-			-0-
*07	44865 X	44865	-0-	-0-	-0-	923	1	43942	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

02	66444 X	65682	-0-	-762	-0-	2187	1	63495	2	N	-0-			-0-
03	73563 X	72050	-0-	-1513	-0-	2239	1	69811	2	N	-0-			-0-
04	71190 X	67176	-0-	-4014	-0-	1669	1	65507	2	N	-0-			-0-
05	73563 X	70126	-0-	-3437	-0-	1515	1	68611	2	N	-0-			-0-
06	71190 X	64605	-0-	-6585	-0-	1396	1	63209	2	N	-0-			-0-
07	72726 X	70286	-0-	-2440	-0-	1599	1	68687	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

02	17612 X	291	-0-	-17321	-0-	5	1	286	2	N	-0-			-0-
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			-0-
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	32	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

02	88900 X	79180	-0-	-9720	-0-	1452	1	77728	2	N	-0-			-0-
03	96379 X	82207	-0-	-14172	-0-	1431	1	80776	2	N	-0-			-0-
04	88440 X	86201	-0-	-2239	-0-	1593	1	84608	2	N	-0-			-0-
05	90985 X	82915	-0-	-8070	-0-	1603	1	81312	2	N	-0-			-0-
06	85260 X	78325	-0-	-6935	-0-	1302	1	77023	2	N	-0-			-0-
07	89063 X	81008	-0-	-8055	-0-	1666	1	79342	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	4732 X	4043	-0-	-689	-0-	74	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	3998	-0-	-1241	-0-	70	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	2318	-0-	-2542	-0-	43	1	2275	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	83	1	4203	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	2311	-0-	-2219	-0-	38	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	69	1	3310	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16156 X	14491	-0-	-1665	-0-	266	1	14225	2	N	-0-			-0-
03	17887 X	8784	-0-	-9103	-0-	153	1	8631	2	N	-0-			-0-
04	17310 X	15468	-0-	-1842	-0-	286	1	15182	2	N	-0-			-0-
05	17298 X	8276	-0-	-9022	-0-	160	1	8116	2	N	-0-			-0-
06	15540 X	2045	-0-	-13495	-0-	34	1	2011	2	N	-0-			-0-
07	16058 X	12876	-0-	-3182	-0-	265	1	12611	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	605	1	17575	2	N	-0-			-0-
03	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	571	1	17812	2	N	-0-			-0-
04	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	461	1	18080	2	N	-0-			-0-
05	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	398	1	18033	2	N	-0-			-0-
06	17520 X	17329	-0-	-191	-0-	374	1	16955	2	N	-0-			-0-
*07	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	421	1	18081	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
03	806 N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

02	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	514	1	27518	2	N	-0-			-0-
03	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	506	1	28578	2	N	-0-			-0-
04	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	557	1	29576	2	N	-0-			-0-
05	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	543	1	27550	2	N	-0-			-0-
06	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	409	1	24212	2	N	-0-			-0-
*07	28014 X	28014	-0-	-0-	-0-	576	1	27438	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

02	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	218	1	11675	2	N	-0-			-0-
03	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-			-0-
04	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	310	1	16487	2	N	-0-			-0-
05	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	336	1	17056	2	N	-0-			-0-
06	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	249	1	14719	2	N	-0-			-0-
*07	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	323	1	15389	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

02	13188 X	10448	-0-	-2740	-0-	192	1	10256	2	N	-0-			-0-
03	14601 X	13129	-0-	-1472	-0-	229	1	12900	2	N	-0-			-0-
04	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	246	1	13065	2	N	-0-			-0-
05	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	255	1	12928	2	N	-0-			-0-
06	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	226	1	13348	2	N	-0-			-0-
*07	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	293	1	13934	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	184	1	5733	2	N	-0-			-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	112	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	97	1	4385	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	52	1	2369	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2160	-0-	-506	-0-	49	1	2111	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	118	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	38	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	2142	-0-	-4338	-0-	40	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	1642	-0-	-5488	-0-	32	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	1485	-0-	-5415	-0-	25	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	1814	-0-	-5316	-0-	37	1	1777	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	918	1	49159	2	N	-0-					-0-
03	54746	X	53440	-0-	-1306	-0-	931	1	52509	2	N	-0-					-0-
04	52980	X	52372	-0-	-608	-0-	968	1	51404	2	N	-0-					-0-
05	54746	X	49718	-0-	-5028	-0-	961	1	48757	2	N	-0-					-0-
06	52980	X	51151	-0-	-1829	-0-	850	1	50301	2	N	-0-					-0-
07	54746	X	51053	-0-	-3693	-0-	1050	1	50003	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	324	1	6930	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	5848	-0-	-3390	-0-	283	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	503	1	9580	2	N	-0-					-0-
05	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	415	1	9368	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7153	-0-	-797	-0-	395	1	6758	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	6297	-0-	-4119	-0-	377	1	5920	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	549	1	11752	2	N	-0-					-0-
03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	678	1	13312	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12465	-0-	-915	-0-	622	1	11843	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13598	-0-	-228	-0-	577	1	13021	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	7534	-0-	-5846	-0-	416	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	4603	-0-	-9378	-0-	276	1	4327	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1290	-0-	1290	1290	24	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3227	-0-	3227	4517	62	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		2091	-0-	2091	6608	35	1	2056	2	N	-0-					-0-
*07	8764	X	2156	-0-	-6608	-0-	44	1	2112	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	952	-0-	-691	-0-	57	1	895	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	15276	-0-	-3204	-0-	280	1	14996	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	17664	-0-	-2827	-0-	308	1	17356	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	352	1	18675	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	17337	-0-	-3154	-0-	335	1	17002	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	14968	-0-	-1412	-0-	249	1	14719	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	17324	-0-	-2330	-0-	356	1	16968	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	85	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4207	-0-	1107	1107	73	1	4134	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8447	-0-	5447	6554	156	1	8291	2	N	-0-					-0-
05	10770	X	4216	-0-	-6554	-0-	82	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	29	1	1718	2	N	-0-					-0-
*07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

02	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	291	1	15578	2	N	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	193	1	10909	2	N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	198	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	182	1	9235	2	N	-0-					-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	152	1	9023	2	N	-0-					-0-
*07	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	219	1	10432	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

02	77308	X	72581	-0-	-4727	-0-	1331	1	71250	2	N	-0-					-0-
03	85591	X	80642	-0-	-4949	-0-	1404	1	79238	2	N	-0-					-0-
04	82830	X	82787	-0-	-43	-0-	1530	1	81257	2	N	-0-					-0-
05	85591	X	85053	-0-	-538	-0-	1644	1	83409	2	N	-0-					-0-
06	82830	X	69049	-0-	-13781	-0-	1147	1	67902	2	N	-0-					-0-
07	85560	X	76557	-0-	-9003	-0-	1574	1	74983	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	347	1	10066	2	N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	301	1	9394	2	N	-0-					-0-
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	270	1	10582	2	N	-0-					-0-
05	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	247	1	11183	2	N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	220	1	9946	2	N	-0-					-0-
*07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	232	1	9966	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3981	-0-	-135	-0-	178	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	232	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	175	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4283	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	250	1	3923	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

02	2753	N	2329	-0-	-424	-0-	104	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	956	-0-	-129	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

02	2324	N	2282	-0-	-42	-0-	42	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	44	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	44	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	42	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	865	-0-	-1615	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

02	18704	X	562	-0-	-18142	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
03	20708	X	175	-0-	-20533	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
04	20040	X	268	-0-	-19772	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	235	1	10076	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

02	10892	X	7955	-0-	-2937	-0-	355	1	7600	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	8637	-0-	-2585	-0-	419	1	8218	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	6272	-0-	-4588	-0-	313	1	5959	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5936	-0-	-5286	-0-	252	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	5997	-0-	-4713	-0-	331	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6604	-0-	-2200	-0-	396	1	6208	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

02	196	N	28	-0-	-168	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	434	N	85	-0-	-349	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-
05	961	N	111	-0-	-850	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

02	924	X	573	-0-	-351	-0-	19	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	339	-0-	-684	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
04	840	X	639	-0-	-201	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
05	868	X	802	-0-	-66	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

02	3500	X	3370	-0-	-130	-0-	150	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	219	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	185	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2778	-0-	-822	-0-	154	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3002	-0-	-873	-0-	180	1	2822	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	266	1	5703	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6913	-0-	-589	-0-	335	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7226	-0-	-34	-0-	361	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7368	-0-	-134	-0-	312	1	7056	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5284	-0-	-1106	-0-	292	1	4992	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6833	-0-	-638	-0-	410	1	6423	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	5	1	241	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4180	-0-	1080	1080	95	1	4085	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	10780	X	9771	-0-	-1009	-0-	325	1	9446	2	N	-0-					-0-
03	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	424	1	13206	2	N	-0-					-0-
04	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	312	1	12236	2	N	-0-					-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	285	1	12925	2	N	-0-					-0-
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	261	1	11833	2	N	-0-					-0-
*07	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	278	1	11963	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	3712	-0-	-1300	-0-	166	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4482	-0-	-726	-0-	217	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	2151	-0-	-2619	-0-	107	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	308	1	6964	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	243	-0-	-3777	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	134	-0-	-4361	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

02	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	292	1	15639	2	N	-0-			-0-
03	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	298	1	16835	2	N	-0-			-0-
04	14010 X	13535	-0-	-475	-0-	250	1	13285	2	N	-0-			-0-
05	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	336	1	17027	2	N	-0-			-0-
06	14010 X	7273	-0-	-6737	-0-	121	1	7152	2	N	-0-			-0-
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3374	2	N	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	60	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	74	1	3931	2	N	-0-			-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3909	2	N	-0-			-0-
06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-			-0-
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	72	1	3436	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-			-0-
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	206	1	6426	2	N	-0-			-0-
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	127	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	103	1	4647	2	N	-0-			-0-
*07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	107	1	4614	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

02	T. A.	1600	-0-	1600	1600	71	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	843	-0-	843	2443	41	1	802	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	1552	-0-	1552	3995	77	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	4746 X	751	-0-	-3995	-0-	32	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	116	-0-	-1434	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

02	29260 X	23918	-0-	-5342	-0-	797	1	23121	2	N	-0-			-0-
03	32395 X	28621	-0-	-3774	-0-	890	1	27731	2	N	-0-			-0-
04	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	838	1	32897	2	N	-0-			-0-
05	32085 X	24300	-0-	-7785	-0-	525	1	23775	2	N	-0-			-0-
06	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	623	1	28204	2	N	-0-			-0-
07	32395 X	28482	-0-	-3913	-0-	648	1	27834	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62832 X	56302	-0-	-6530	-0-	1032	1	55270	2	N	-0-					-0-
03	66774 X	65391	-0-	-1383	-0-	1139	1	64252	2	N	-0-					-0-
04	64620 X	58950	-0-	-5670	-0-	1089	1	57861	2	N	-0-					-0-
05	66774 X	60711	-0-	-6063	-0-	1174	1	59537	2	N	-0-					-0-
06	60390 X	51298	-0-	-9092	-0-	852	1	50446	2	N	-0-					-0-
07	65379 X	57218	-0-	-8161	-0-	1177	1	56041	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

02	38892 X	37573	-0-	-1319	-0-	689	1	36884	2	N	-0-					-0-
03	43059 X	40267	-0-	-2792	-0-	701	1	39566	2	N	-0-					-0-
04	41670 X	39064	-0-	-2606	-0-	722	1	38342	2	N	-0-					-0-
05	43059 X	39484	-0-	-3575	-0-	763	1	38721	2	N	-0-					-0-
06	40620 X	38729	-0-	-1891	-0-	644	1	38085	2	N	-0-					-0-
07	41602 X	40687	-0-	-915	-0-	837	1	39850	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

02	3780 X	1725	-0-	-2055	-0-	57	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	232	-0-	-3612	-0-	7	1	225	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	178	-0-	-1982	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	49	-0-	-2183	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

02	5208 X	4759	-0-	-449	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	4209	-0-	-1221	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4117	-0-	-983	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	3955	-0-	-1315	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

02	9856 X	8719	-0-	-1137	-0-	290	1	8429	2	N	-0-					-0-
03	10912 X	10095	-0-	-817	-0-	314	1	9781	2	N	-0-					-0-
04	10560 X	9341	-0-	-1219	-0-	232	1	9109	2	N	-0-					-0-
05	10819 X	9132	-0-	-1687	-0-	197	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	10290 X	8285	-0-	-2005	-0-	179	1	8106	2	N	-0-					-0-
07	10106 X	8549	-0-	-1557	-0-	194	1	8355	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27552 X	24944	-0-	-2608	-0-	457	1	24487	2	N	-0-					-0-
03	30504 X	29483	-0-	-1021	-0-	513	1	28970	2	N	-0-					-0-
04	29520 X	21669	-0-	-7851	-0-	400	1	21269	2	N	-0-					-0-
05	30504 X	26668	-0-	-3836	-0-	516	1	26152	2	N	-0-					-0-
06	29520 X	15261	-0-	-14259	-0-	254	1	15007	2	N	-0-					-0-
07	29481 X	24849	-0-	-4632	-0-	511	1	24338	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

02	25228 X	20387	-0-	-4841	-0-	679	1	19708	2	N	-0-					-0-
03	30101 X	24264	-0-	-5837	-0-	754	1	23510	2	N	-0-					-0-
04	29130 X	23064	-0-	-6066	-0-	573	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	30101 X	22823	-0-	-7278	-0-	493	1	22330	2	N	-0-					-0-
06	24780 X	22850	-0-	-1930	-0-	494	1	22356	2	N	-0-					-0-
07	24273 X	22716	-0-	-1557	-0-	517	1	22199	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

02	49616 X	39411	-0-	-10205	-0-	723	1	38688	2	N	-0-					-0-
03	52297 X	50679	-0-	-1618	-0-	882	1	49797	2	N	-0-					-0-
04	52653 X	52653	-0-	-0-	-0-	973	1	51680	2	N	-0-					-0-
05	50781 X	50781	-0-	-0-	-0-	982	1	49799	2	N	-0-					-0-
06	45900 X	45790	-0-	-110	-0-	761	1	45029	2	N	-0-					-0-
07	54405 X	49568	-0-	-4837	-0-	1019	1	48549	2	N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

02	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	24251	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	25053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
*07	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	23805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
05	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9667	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1947	-0-	-433	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	6888	X	1359	-0-	-5529	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	4073	-0-	-3553	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	34667	2			N	-0-					-0-
05	34205	X	34205	-0-	-0-	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
*06	30676	X	30676	-0-	-0-	-0-	30676	2			N	-0-					-0-
*07	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-	29863	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

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

02	1764	N	1524	-0-	-240	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	644	-0-	-1123	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	72	-0-	-1608	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	634	-0-	-1040	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

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

02	2800	N	3019	-0-	219	219	120	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	2813	N	2594	-0-	-219	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	111	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	-0-					-0-
*07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	99	1	2128	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					140
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	N	-0-					140
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	293	1	910	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	360	1	975	2	N	-0-					140
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	375	1	923	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	329	1	924	2	N	3	3	8			140
							3	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	N	-0-					83
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					83
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	668	1	2078	2	N	-0-					83
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	741	1	2007	2	N	-0-					83
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	771	1	1897	2	N	-0-					83
*07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	699	1	1966	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

02	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	1241	1	4316	2	N	-0-					39
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	11682	1684	1	4441	2	N	-0-					39
04	18367	X	6685	-0-	-11682	-0-	1621	1	5040	2	N	22	22	8			39
							24	9									
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1535	1	4157	2	N	3	3	8			39
							3	9									
06	5940	X	4729	-0-	-1211	-0-	1362	1	3350	2	N	15	15	8			39
							17	9									
*07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1739	1	4890	2	N	15	15	8			39
							17	9									

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

02	140 N	29	-0-	-111	-0-	2	1	27	2	N	-0-					62
03	558 N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	2	N	-0-					62
04	360 N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	N	-0-					62
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62
06	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					62
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					62

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

02	252 N	187	-0-	-65	-0-	33	1	148	2	N	5					101
						6	9									
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	40	1	183	2	N	8					109
						9	9									
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	13	16	1			106
						14	9									
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	6					112
						7	9									
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	4	15	1			101
						4	9									
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	48	1	193	2	N	7					108
						8	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	5					80
						6	9									
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	36	1	164	2	N	7					87
						8	9									
04	390 N	258	-0-	-132	-0-	45	1	199	2	N	13	16	1			84
						14	9									
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	42	1	185	2	N	6					90
						7	9									
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	238	2	N	5	15	1			80
						6	9									
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	32	1	131	2	N	8					88
						9	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	647	1	2926	2	N	10	6	8				47
						11	9										
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	709	1	3247	2	N	19	12	8				54
						21	9										
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	533	1	2373	2	N	36	16	1	22	8		52
						40	9										
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	584	1	2566	2	N	6						58
						7	9										
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	619	1	2545	2	N	5	15	1				48
						6	9										
*07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	570	1	2298	2	N	8						56
						9	9										

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
02	2268	X	1746	-0-	-522	-0-	305	1	1380	2	N	55					264
							61	9									
03	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	277	1	1270	2	N	42	180	1	2	8	124
							46	9									
04	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	318	1	1414	2	N	53	16	1	6	8	155
							58	9									
05	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	228	1	1002	2	N	44					199
							48	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	358	1	1469	2	N	47	16	1			230
							52	9									
*07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	598	1	2409	2	N	55	179	1			106
							61	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	126	1	569	2	N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	2	N	-0-					49
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-					49
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	145	1	637	2	N	-0-					49
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	153	1	631	2	N	-0-					49
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	2	N	-0-					49

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

02	1876	N	314	-0-	-1562	-0-	57	1	257	2	N	-0-					45
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	65	1	299	2	N	-0-					45
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	2	N	-0-					45
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	N	-0-					45
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	2	N	-0-					45
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	141	1	568	2	N	-0-					45

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					160
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					160
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					160
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3			Y	-0-					160
*07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					180
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			Y	-0-					180
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					180
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					180
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					180
*07	3720	X	3034	-0-	-686	-0-	3033	3	1	9	Y	1					181

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
02	2296 X	2144	-0-	-152	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2272	-0-	-704	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
06	2640 X	1864	-0-	-776	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					45
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					45
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					45
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					45
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					45
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					163
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					163
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					163
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3			Y	-0-					163
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					163
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

02	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					22
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					22
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					22
06	1050 N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					22
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 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

02	2800 N	6480	-0-	3680	3680	155	1	6263	2	Y	56	10	1					57
						62	9											
03	3100 N	2470	-0-	-630	3050	73	1	2374	2	Y	21							78
						23	9											
04	3000 N	2650	-0-	-350	2700	100	1	2539	2	Y	10	62	1		1	8		25
						11	9											
05	5144 X	2444	-0-	-2700	-0-	84	1	2319	2	Y	37	26	1					36
						41	9											
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	Y	15	27	1					24
						17	9											
*07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	Y	9	23	1		1	8		10
						10	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
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	112	1	4502	2	Y	40	39	1			44
							44	9									
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	150	1	4909	2	Y	43					87
							47	9									
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	126	1	3177	2	Y	13	70	1	1	8	29
							14	9									
05	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	109	1	3019	2	Y	48	31	1	3	8	43
							53	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	123	1	3805	2	Y	31	31	1			43
							34	9									
07	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	102	1	3383	2	Y	18	39	1	2	8	20
							20	9									

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
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	12					25
							13	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1763	2	Y	7	20	1			12
							8	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	28	13	1			27
							31	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	58	1	1791	2	Y	15	20	1			22
							17	9									
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	Y	12	20	1	1	8	13
							13	9									

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
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	24	35	1			28
							26	9									
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	95	1	3084	2	Y	27					55
							30	9									
04	5670	X	2736	-0-	-2934	-0-	104	1	2620	2	Y	11	44	1	1	8	21
							12	9									
05	5704	X	2590	-0-	-3114	-0-	89	1	2458	2	Y	39	23	1			37
							43	9									
06	3750	X	2547	-0-	-1203	-0-	79	1	2446	2	Y	20	27	1			30
							22	9									
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	90	1	2999	2	Y	16	27	1	1	8	17
							18	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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					34
03	1550	N	469	-0-	-1081	-0-	469	2			N	-0-					34
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	790	2			N	-0-					34
05	1240	N	637	-0-	-603	-0-	637	2			N	-0-					34
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					34
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					34

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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	49	1	1969	2	Y	18	14	1			20
							20	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	Y	17					37
							19	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	Y	8	29	1			16
							9	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2088	2	Y	34	17	1			33
							37	9									
06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	46	1	1417	2	Y	12	24	1			21
							13	9									
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1924	2	Y	10	19	1	1	8	11
							11	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	12					23
							13	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1678	2	Y	27	11	1			26
							30	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1351	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
07	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	31	1	1036	2	Y	5	16	1			6
							6	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197	1	7964	2	Y	72	56	1			79
							79	9									
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	229	1	7486	2	Y	66					145
							73	9									
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	212	1	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
							23	9									
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	85	1	2354	2	Y	38	51	1			37
							42	9									
06	3690	X	2082	-0-	-1608	-0-	64	1	2000	2	Y	16	27	1			26
							18	9									
07	3813	X	1996	-0-	-1817	-0-	58	1	1927	2	Y	10	24	1	1	8	11
							11	9									

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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	N	-0-					128
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	27	1	960	2	N	-0-					128
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1460	2	N	42					170
							46	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					170
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1508	2	N	-0-					170
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	N	15					185
							17	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

02	868	N	542	-0-	-326	-0-	42	1	500	2	N	-0-					157
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	N	-0-					157
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					157
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	74	172	1			59
							81	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	N	-0-					59
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	62	1	868	2	N	-0-					59

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2480	-0-	-740	-0-	206	1	2255	2	N	17	1	8			59
							19	9									
03	3565	X	1914	-0-	-1651	-0-	160	1	1739	2	N	14					73
							15	9									
04	2880	X	2179	-0-	-701	-0-	188	1	1979	2	N	11	16	1			68
							12	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	238	1	2552	2	N	2					70
							2	9									
06	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	203	1	2270	2	N	4					74
							4	9									
07	2759	X	1657	-0-	-1102	-0-	139	1	1489	2	N	26	1	8			99
							29	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	138	-0-	-478	-0-	11	1	126	2	N	1					59
							1	9									
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	1					60
							1	9									
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	2	2	1			60
							2	9									
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-					60
06	930	X	670	-0-	-260	-0-	55	1	615	2	N	-0-					60
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	60	1	641	2	N	1					61
							1	9									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	202	1	2215	2	N	9					100
							10	9									
03	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	203	1	2206	2	N	19					119
							21	9									
04	2610	X	2051	-0-	-559	-0-	177	1	1867	2	N	6	17	1			108
							7	9									
05	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	216	1	2318	2	N	2					110
							2	9									
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	204	1	2278	2	N	3					113
							3	9									
07	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	217	1	2315	2	N	29					142
							32	9									

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
02	2492	X	2237	-0-	-255	-0-	187	1	2046	2	N	4					56
							4	9									
03	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	201	1	2186	2	N	20					76
							22	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	2	N	37	16	1	2	8	95
							41	9									
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	2	N	15	1	8			109
							17	9									
06	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	186	1	2078	2	N	4					113
							4	9									
07	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	204	1	2176	2	N	31					144
							34	9									

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
02	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	206	1	2255	2	N	18					62
							20	9									
03	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	231	1	2507	2	N	43					105
							47	9									
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	222	1	2339	2	N	16	18	1	2	8	101
							18	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	241	1	2580	2	N	2					103
							2	9									
06	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	219	1	2448	2	N	5	1	8			107
							6	9									
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	237	1	2533	2	N	29					136
							32	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
02	1456	X	1453	-0-	-3	-0-	119	1	1305	2	N	26					203
							29	9									
03	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	116	1	1261	2	N	12	1	8			214
							13	9									
04	1500	X	1185	-0-	-315	-0-	102	1	1069	2	N	13	172	1			55
							14	9									
05	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	117	1	1251	2	N	-0-					55
06	1560	X	1558	-0-	-2	-0-	128	1	1427	2	N	3	1	8			57
							3	9									
*07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	210	1	2251	2	N	29	5	8			81
							32	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
02	3332	X	3161	-0-	-171	-0-	264	1	2890	2	N	6					74
							7	9									
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	283	1	3073	2	N	4					78
							4	9									
04	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	254	1	2670	2	N	8	23	1			63
							9	9									
05	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	283	1	3028	2	N	34					97
							37	9									
06	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	267	1	2978	2	N	12	1	8			108
							13	9									
07	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	266	1	2848	2	N	13					121
							14	9									

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
02	980	X	965	-0-	-15	-0-	80	1	879	2	N	5					40
							6	9									
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	83	1	906	2	N	5					45
							6	9									
04	1050	X	972	-0-	-78	-0-	84	1	886	2	N	2					47
							2	9									
05	1085	X	972	-0-	-113	-0-	83	1	886	2	N	3					50
							3	9									
06	1050	X	753	-0-	-297	-0-	62	1	689	2	N	2					52
							2	9									
07	1054	X	879	-0-	-175	-0-	74	1	796	2	N	8					60
							9	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	3					80
							3	9									
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	7					87
							8	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	76	1	336	2	N	5	7	1			85
							6	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	N	3					88
							3	9									
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	2	6	1			84
							2	9									
07	434	X	351	-0-	-83	-0-	69	1	279	2	N	3					87
							3	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

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

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1652 X	1395	-0-	-257	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1829 X	785	-0-	-1044	-0-	140	1	643	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	249	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	379	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1500 X	1212	-0-	-288	-0-	237	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1550 X	598	-0-	-952	-0-	119	1	479	2	N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			Y	-0-			25
03	2480	X	914	-0-	-1566	-0-	914	2			Y	-0-			25
04	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	-0-			25
05	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			Y	-0-			25
06	2070	X	743	-0-	-1327	-0-	743	2			Y	-0-			25
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			25

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
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	369	1	3542	2	N	-0-			80
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-			80
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	500	1	3353	2	N	-0-			80
05	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	620	1	3512	2	N	-0-			80
06	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	465	1	3408	2	N	-0-			80
07	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	434	1	3515	2	N	-0-			80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	272	-0-	272	272	20	1	252	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	281	9	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	309	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	339	X	30	-0-	-309	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7846 R	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	8556 #	8204	-0-	-352	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8730	6727	-0-	-2003	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	9021	7993	-0-	-1028	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8730	8662	-0-	-68	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
*07	8790 R	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

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

02	2016 X	1952	-0-	-64	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2170 X	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2644	-0-	-1286	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3139	-0-	-791	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3737	-0-	-324	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

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

02	2156 N	2097	-0-	-59	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					2
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-					2
04	3000 N	3919	-0-	919	919	39	1	3880	2	Y	-0-					2
05	3100 N	2559	-0-	-541	378	25	1	2534	2	Y	-0-					2
06	2820 N	2417	-0-	-403	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-					2
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

02	2268 X	2118	-0-	-150	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-					22
03	2418 X	1920	-0-	-498	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-					22
04	2340 X	819	-0-	-1521	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					22
05	2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					22
06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					22
*07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					22

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					8
03	4464 X	4379	-0-	-85	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					8
04	4320 X	4217	-0-	-103	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					8
05	4433 X	4285	-0-	-148	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					8
06	4260 X	4110	-0-	-150	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					8
07	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

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

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					18
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					18
04	300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2			Y	-0-					18
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					18
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

02	4592 X	4142	-0-	-450	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					64
03	5084 X	4253	-0-	-831	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					64
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					64
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					64
06	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-					64
*07	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

02	252 N	224	-0-	-28	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					7
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					7
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					7
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					7
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	2	Y	-0-					7
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					69
03	682 X	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					69
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					69
05	682 X	439	-0-	-243	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					69
06	660 X	344	-0-	-316	-0-	3	1	341	2	Y	-0-					69
07	682 X	359	-0-	-323	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	-0-					16
03	1953 X	1789	-0-	-164	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					16
04	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					16
05	2170 X	1835	-0-	-335	-0-	18	1	1817	2	Y	-0-					16
06	2100 X	1241	-0-	-859	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-					16
*07	1953 X	373	-0-	-1580	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					16

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

02	280 N	268	-0-	-12	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					27
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					27
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					27
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					27
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					27
*07	310 N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-	74	1			-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					39
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					39
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-					39
05	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	26	1	2641	2	Y	-0-					39
06	2640	N	2481	-0-	-159	-0-	25	1	2456	2	Y	-0-					39
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					17
03	2263	X	1889	-0-	-374	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					17
04	2190	X	1587	-0-	-603	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-					17
05	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					17
06	2100	X	1281	-0-	-819	-0-	13	1	1268	2	Y	-0-					17
*07	2015	X	1302	-0-	-713	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-					17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

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

02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					38
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					38
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					38
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					38
06	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-					38
07	3751	X	2734	-0-	-1017	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

02	4480	X	4144	-0-	-336	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					12
03	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					12
04	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					12
05	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-					12
06	4500	X	3773	-0-	-727	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-					12
07	4588	X	4249	-0-	-339	-0-	42	1	4207	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-					23
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					23
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					23
07	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					13
03	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					13
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-					13
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-					13
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-					13
07	4092 X	4080	-0-	-12	-0-	40	1	4040	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

02	4480 X	2742	-0-	-1738	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					15
03	4712 X	3672	-0-	-1040	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					15
04	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					15
05	4371 X	3882	-0-	-489	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	54	1	5417	2	Y	-0-					15
*07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

02	4396 X	4344	-0-	-52	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					17
03	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					17
04	4680 X	4583	-0-	-97	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-					17
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-					17
06	4650 X	4463	-0-	-187	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-					17
07	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

02	1428 N	1225	-0-	-203	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					17
03	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					17
04	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					17
05	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					17
06	1350 N	1043	-0-	-307	-0-	10	1	1033	2	Y	-0-					17
07	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

02	5432 X	4891	-0-	-541	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					19
03	5363 X	5064	-0-	-299	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					19
04	5190 X	4985	-0-	-205	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-					19
05	5425 X	4974	-0-	-451	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-					19
06	5250 X	4666	-0-	-584	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-					19
*07	5425 X	3969	-0-	-1456	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

02	4312 X	3451	-0-	-861	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					8
03	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					8
04	4620 X	4232	-0-	-388	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					8
05	4712 X	4259	-0-	-453	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					8
06	4470 X	4133	-0-	-337	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-					8
07	4619 X	3910	-0-	-709	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	9	1	877	2	Y	-0-					65
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					65
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					65
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	2	Y	-0-					65
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	3	1	250	2	Y	-0-					65
07	1054	N	67	-0-	-987	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

02	1988	N	1853	-0-	-135	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

*10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-	85	1			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1172	-0-	-998	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1096	-0-	-1074	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

02	6804	X	5638	-0-	-1166	-0-	56	1	5582	2	Y	-0-					27
03	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-					27
04	6750	X	5720	-0-	-1030	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					27
05	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					27
06	6240	X	4853	-0-	-1387	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					27
07	6231	X	5220	-0-	-1011	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					24
03	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					24
*04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-	19	1			5
05	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					5
06	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					5
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					5

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-			67
03	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			67
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			67
05	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			67
06	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			67
*07	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

02	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			70
03	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-			70
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			70
05	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			70
06	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-			70
*07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-			70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

02	728	N	618	-0-	-110	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			27
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	6	1	604	2	Y	-0-			27
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			27
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			27
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	4	1	445	2	Y	-0-			27
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	5	1	513	2	Y	-0-			27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			31
03	T. A.		806	-0-	806	817	8	1	798	2	Y	-0-			31
04	T. A.		1126	-0-	1126	1943	11	1	1115	2	Y	-0-			31
05	3334	X	1391	-0-	-1943	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			31
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1			32
							1	9							
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	8	1	815	2	Y	-0-			32

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			17
03	2077	N	140	-0-	-1937	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			17
04	2310	N	218	-0-	-2092	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			17
05	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-			17
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			17
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1965	-0-	-23	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-					-0-
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

02	3164	X	2400	-0-	-764	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					82
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-					82
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					82
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					82
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-					82
*07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-					82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					75
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-					75
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	35	1	3501	2	Y	-0-					75
05	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-					75
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-					75
07	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					75

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

02	252	N	206	-0-	-46	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

02	3192	X	3050	-0-	-142	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					48
03	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-					48
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					48
05	3751	X	2968	-0-	-783	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					48
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-					48
07	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

02	6188	X	5850	-0-	-338	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					13
03	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	64	1	6411	2	Y	-0-					13
04	6420	X	6377	-0-	-43	-0-	63	1	6314	2	Y	-0-					13
05	6603	X	5411	-0-	-1192	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					13
06	6270	X	4854	-0-	-1416	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					13
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	62	1	6166	2	Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					18
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					18
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					18
06	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	31	1	3100	2	Y	-0-					18
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3948 X	3262	-0-	-686	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			31
03	4278 X	3777	-0-	-501	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-			31
04	4020 X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			31
05	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			31
06	3750 X	3494	-0-	-256	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-			31
07	3875 X	3420	-0-	-455	-0-	34	1	3386	2	Y	-0-			31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

02	2688 X	2416	-0-	-272	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			32
03	2976 X	2217	-0-	-759	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			32
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-			32
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-			32
06	2580 X	1763	-0-	-817	-0-	17	1	1746	2	Y	-0-			32
07	3038 X	2706	-0-	-332	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

02	4004 X	3973	-0-	-31	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			12
03	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-			12
04	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-			12
05	4495 X	3841	-0-	-654	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			12
06	4290 X	4123	-0-	-167	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-			12
07	4433 X	4147	-0-	-286	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

02	4928 X	4817	-0-	-111	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-			10
03	5456 X	5143	-0-	-313	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-			10
04	5160 X	4969	-0-	-191	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			10
05	5332 X	4954	-0-	-378	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-			10
06	5160 X	4686	-0-	-474	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-			10
07	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

02	448 N	63	-0-	-385	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			13
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-			13
04	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-			13
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			13
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			13
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

02	3780 X	3501	-0-	-279	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			-0-
03	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-
04	4050 X	3466	-0-	-584	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3239	-0-	-822	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			-0-
*07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

02	3220 X	683	-0-	-2537	-0-	7	1	676	2	Y	-0-			-0-
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-			-0-
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-			-0-
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-			-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
*07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					15
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					15
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					15
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					15
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					15
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					29
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					29
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-					29
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					29
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					29
07	1364	N	278	-0-	-1086	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	3220	X	2779	-0-	-441	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2950	-0-	-615	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2740	-0-	-380	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

02	2352	N	1544	-0-	-808	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2086	-0-	-549	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

02	2800	X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					-0-
*07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					12
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					12
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					12
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					12
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 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
02	6160	X	5600	-0-	-560	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-					64
03	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	66	1	6563	2	Y	-0-					64
04	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	64	1	6420	2	Y	-0-					64
05	6696	X	6674	-0-	-22	-0-	66	1	6608	2	Y	-0-					64
06	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-					64
07	6696	X	4487	-0-	-2209	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-					64

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

02	700	X	230	-0-	-470	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	653	-0-	-60	-0-	6	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	143	-0-	-547	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	116	-0-	-514	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
*07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					40
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					40
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					40
05	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					40
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-					40
*07	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					40

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	9	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3869	-0-	869	869	38	1	3831	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4867	-0-	1767	2636	48	1	4819	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4386	-0-	1386	4022	43	1	4343	2	Y	-0-					-0-
*07	8837	X	4815	-0-	-4022	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	843	-0-	-1916	-0-	8	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	947	-0-	-1423	-0-	9	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					-0-
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	37	1	3692	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

02	3724	X	3431	-0-	-293	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					34
03	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					34
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-					34
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					34
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-					34
07	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					34

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
02	3304 X	3175	-0-	-129	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			5
03	3658 X	3531	-0-	-127	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			5
04	3540 X	3327	-0-	-213	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			5
05	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-			5
06	3420 X	2956	-0-	-464	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			5
07	3534 X	2737	-0-	-797	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

02	3892 X	3205	-0-	-687	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			22
03	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			22
04	4170 X	3655	-0-	-515	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-			22
05	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			22
06	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-			22
07	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

02	4368 X	3993	-0-	-375	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4163	-0-	-517	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4092	-0-	-651	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			-0-
06	4380 X	3925	-0-	-455	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4426	-0-	-7	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

02	2576 X	2116	-0-	-460	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			33
03	2852 X	2431	-0-	-421	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-			33
04	2550 X	2440	-0-	-110	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			33
05	2604 X	2363	-0-	-241	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-			33
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			33
07	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-			33

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

02	3108 X	2840	-0-	-268	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			13
03	3379 X	3151	-0-	-228	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			13
04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			13
05	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			13
06	3090 X	3085	-0-	-5	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-			13
07	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

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
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-	89	1			-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

*12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-	89	1			-0-
01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	15	1	1504	2	Y	-0-					63
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					63
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					63
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					63
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					63
07	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	15	1	1465	2	Y	-0-					63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

*12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-	66	1			-0-
01	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

02	6076	X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					3
03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					3
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					3
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-					3
06	6240	X	4390	-0-	-1850	-0-	43	1	4347	2	Y	-0-					3
07	6944	X	6681	-0-	-263	-0-	66	1	6615	2	Y	-0-					3

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

02	2212	X	684	-0-	-1528	-0-	7	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	11	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	143	-0-	-2227	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	920	-0-	-1405	-0-	9	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	478	-0-	-1472	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	741	-0-	-344	-0-	7	1	734	2	Y	-0-					-0-

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
02	2408	X	2403	-0-	-5	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			60
03	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			60
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			60
05	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			60
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			60
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

02	2912	X	2742	-0-	-170	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-			15
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			15
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-			15
05	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			15
06	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-			15
07	3193	X	2554	-0-	-639	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

02	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			2
03	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			2
04	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			2
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			2
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-			2
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

02	5544	X	5115	-0-	-429	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			15
03	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			15
04	5760	X	3213	-0-	-2547	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			15
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			15
06	5550	X	4915	-0-	-635	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-			15
07	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-			15

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

02	420	N	323	-0-	-97	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	3	1	318	2	Y	-0-			-0-
*07	434	N	269	-0-	-165	-0-	3	1	266	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

02	1904	N	1785	-0-	-119	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

02	476	N	404	-0-	-72	-0-	4	1	400	2	Y	-0-			22
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	5	1	471	2	Y	-0-			22
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			22
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	-0-			22
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	Y	-0-			22
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	4	1	422	2	Y	-0-			22

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
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1457	X	182	-0-	-1275	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			-0-
05	1705	X	1240	-0-	-465	-0-	11	1	1069	2	Y	145			145
							160	9							
06	1650	X	850	-0-	-800	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			145
07	1705	X	348	-0-	-1357	-0-	3	1	345	2	Y	-0-			145

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			10
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-			10
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-			10
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			10
06	4020	X	3477	-0-	-543	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			10
07	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			89
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			89
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	8	1	814	2	Y	-0-			89
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	8	1	799	2	Y	-0-			89
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	6	1	555	2	Y	-0-			89
07	837	N	579	-0-	-258	-0-	6	1	573	2	Y	-0-			89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	196	N	183	-0-	-13	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			21
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-			21
04	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			21
05	1736	X	1325	-0-	-411	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-			21
06	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-			21
*07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-			21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

02	756	X	548	-0-	-208	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
05	620	X	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
*07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-

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
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-	63	1			-0-
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	1540	X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	848	-0-	-802	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	907	-0-	-643	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	860	-0-	-640	-0-	8	1	849	2	Y	3					3
							3	9									
07	1550	X	1053	-0-	-497	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					3

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

02	3836	X	1052	-0-	-2784	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					47
03	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					47
04	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					47
05	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					47
06	4470	X	3813	-0-	-657	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					47
07	4619	X	3023	-0-	-1596	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	15	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-					82
03	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					82
05	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					82
06	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	23	1	2301	2	Y	-0-					82
07	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					6
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					6
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					6
06	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					6
07	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380 N	256	-0-	-2124	-0-	3	1	253	2	Y	-0-			18
03	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-			18
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-			18
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			18
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	18	1	1848	2	Y	-0-			18
*07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-			18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

02	2912 X	2346	-0-	-566	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-			-0-
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	5096 X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			-0-
03	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	5210	-0-	-190	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			-0-
05	5549 X	5454	-0-	-95	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-			-0-
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-			-0-
07	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

02	2352 X	2119	-0-	-233	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-			25
03	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			25
04	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-			25
05	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			25
06	2280 X	1393	-0-	-887	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			25
07	2356 X	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

02	3444 X	3365	-0-	-79	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3081	-0-	-429	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	2599	-0-	-1001	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	30	1	2972	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

02	3332 X	2938	-0-	-394	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			73
03	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			73
04	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			73
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			73
06	3300 X	2690	-0-	-610	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			73
07	3410 X	2848	-0-	-562	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-			73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	1671	-0-	-681	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-					25
03	2542	N	1743	-0-	-799	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-					25
04	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-					25
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					25
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-					25
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

02	4256	X	1009	-0-	-3247	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					12
03	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-					12
04	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-					12
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					12
06	4230	X	3848	-0-	-382	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					12
07	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-					12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

02	3052	X	2682	-0-	-370	-0-	27	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2401	-0-	-629	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	3920	X	3691	-0-	-229	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					20
03	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-					20
04	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					20
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	40	1	3974	2	Y	-0-					20
06	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-					20
07	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-					20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3752	-0-	-358	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

02	2296	N	1812	-0-	-484	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12
03	2511	N	825	-0-	-1686	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					12
04	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					12
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-					12
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-					12
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

02	4368	X	3994	-0-	-374	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4247	-0-	-558	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3814	-0-	-743	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-

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
02	2968	X	2810	-0-	-158	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					55
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-					55
04	3090	X	2755	-0-	-335	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-					55
05	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					55
06	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-					55
07	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	27	1	2682	2	Y	-0-					55

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	48	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4488	-0-	-972	-0-	44	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4673	-0-	-969	-0-	46	1	4627	2	N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					13
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					13
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					13
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					13
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					13
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1592	-0-	-764	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1958	-0-	-682	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

02	4256	X	3954	-0-	-302	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3165	-0-	-1547	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	51	1	5094	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2813	-0-	-1507	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	40	1	3967	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

02	3752	X	1885	-0-	-1867	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					2
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					2
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	72	1	7152	2	Y	-0-					2
05	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					2
06	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-					2
07	6355	X	3665	-0-	-2690	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			3
03	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			3
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-			3
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			3
06	3990	X	3448	-0-	-542	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			3
07	4123	X	3158	-0-	-965	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			3

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

02	3108	X	2548	-0-	-560	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-			5
03	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			5
04	3120	X	2184	-0-	-936	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			5
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			5
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			5
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-			5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

02	6300	X	4262	-0-	-2038	-0-	42	1	4220	2	N	-0-			21
03	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			21
04	4710	X	3292	-0-	-1418	-0-	33	1	3259	2	N	-0-			21
05	4867	X	1386	-0-	-3481	-0-	14	1	1372	2	N	-0-			21
06	4650	X	882	-0-	-3768	-0-	9	1	873	2	N	-0-			21
07	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	10	1	1034	2	N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

02	7364	X	2326	-0-	-5038	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-			16
03	7750	X	6619	-0-	-1131	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			16
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	Y	-0-			16
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	Y	-0-			16
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-			16
07	8432	X	6256	-0-	-2176	-0-	62	1	6194	2	Y	-0-			16

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

02	2324	X	2063	-0-	-261	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-			64
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	21	1	2130	2	Y	-0-			64
04	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			64
05	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-			64
06	2220	X	2005	-0-	-215	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-			64
*07	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-			64

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	385	1	2953	2	N	7					70
							8	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	359	1	3230	2	N	-0-					70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-					70
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	304	1	2948	2	N	12					82
							13	9									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	292	1	2905	2	N	-0-					82
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	307	1	2831	2	N	-0-					82

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	N	4					241
							4	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	196	1	1769	2	N	-0-					241
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	149	1	1382	2	N	-0-					241
05	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	182	1	1758	2	N	-0-					241
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	194	1	1928	2	N	-0-					241
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	2	N	15					256
							17	9									

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

02	1204	N	536	-0-	-668	-0-	62	1	473	2	N	1					85
							1	9									
03	930	N	461	-0-	-469	-0-	46	1	415	2	N	-0-					85
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	50	1	463	2	N	10	6	8			89
							11	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	47	1	456	2	N	-0-					89
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	87	1	864	2	N	-0-					89
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	3					92
							3	9									

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-					60
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	4	1	466	2	N	-0-					60
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	4	1	339	2	N	-0-					60
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	592	2	N	-0-					60
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-					60

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
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	14	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1684	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	19	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	21	1	1702	2	N	-0-					-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	1745	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	N	2					162
							2	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					162
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	N	-0-					162
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	119	1	1151	2	N	-0-					162
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	81	1	807	2	N	-0-					162
07	1674	N	757	-0-	-917	-0-	74	1	683	2	N	-0-					162

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

02	784	N	612	-0-	-172	-0-	70	1	541	2	N	1					23
							1	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	2	N	-0-					23
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					23
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	40	1	383	2	N	-0-					23
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	769	2	N	-0-					23
07	744	N	356	-0-	-388	-0-	35	1	321	2	N	-0-					23

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	16	1	1577	2	N	-0-					129
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	17	1	1820	2	N	-0-					129
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	N	2	2	8			129
							2	9									
05	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	19	1	1642	2	N	1	1	8			129
							1	9									
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	21	1	1700	2	N	-0-					129
07	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	21	1	1585	2	N	-0-					129

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	3668	X	3584	-0-	-84	-0-	36	1	3548	2	N	-0-					32
03	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	37	1	3959	2	N	-0-					32
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	42	1	3910	2	N	-0-					32
05	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	43	1	3828	2	N	-0-					32
06	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	45	1	3606	2	N	-0-					32
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	53	1	4079	2	N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	151	1	729	2	N	1	1	8			124
							1	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-					124
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	2	1	8			125
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	N	5	2	8			128
							6	9									
06	1140	N	988	-0-	-152	-0-	110	1	876	2	N	2	2	8			128
							2	9									
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	130	1	1008	2	N	13	11	8			130
							14	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	23	1	2262	2	N	-0-					55
03	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	22	1	2409	2	N	-0-					55
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	26	1	2386	2	N	2	2	8			55
							2	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	-0-					55
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2523	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	37	1	2868	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	192	1	1471	2	N	3					302
							3	9									
03	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	160	1	1440	2	N	-0-					302
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	139	1	1294	2	N	-0-					302
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	157	1	1518	2	N	-0-					302
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	131	1	1308	2	N	-0-					302
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	161	1	1486	2	N	-0-					302

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

02	61600	X	48039	-0-	-13561	-0-	478	1	47560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	68200	X	47512	-0-	-20688	-0-	434	1	47075	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	64890	X	40890	-0-	-24000	-0-	437	1	40443	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	64387	X	38229	-0-	-26158	-0-	429	1	37797	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	57180	X	32034	-0-	-25146	-0-	391	1	31640	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	53196	X	31233	-0-	-21963	-0-	399	1	30830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	216	1	21482	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	198	1	21437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	215	1	19911	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	19530	X	18871	-0-	-659	-0-	212	1	18656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	18900	X	17078	-0-	-1822	-0-	208	1	16866	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	19530	X	17939	-0-	-1591	-0-	229	1	17704	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30660	X	22855	-0-	-7805	-0-	1948	1	20907	2	N	-0-					-0-
03	33945	X	33570	-0-	-375	-0-	2530	1	31037	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	31980	X	29687	-0-	-2293	-0-	2466	1	27217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	32922	X	29342	-0-	-3580	-0-	2549	1	26792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	32490	X	29121	-0-	-3369	-0-	2500	1	26618	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	33573	X	29757	-0-	-3816	-0-	2596	1	27158	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	51156	X	50655	-0-	-501	-0-	1842	1	48811	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	57939	X	50845	-0-	-7094	-0-	1947	1	48896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	56070	X	46805	-0-	-9265	-0-	1933	1	44860	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	57939	X	44715	-0-	-13224	-0-	1982	1	42730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	56070	X	43136	-0-	-12934	-0-	1956	1	41178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	56079	X	44520	-0-	-11559	-0-	2046	1	42470	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

02	6776	X	6476	-0-	-300	-0-	64	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	62	1	6682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	71	1	6552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	73	1	6437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6930	X	6504	-0-	-426	-0-	79	1	6424	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	80	1	6174	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

02	43512	X	34473	-0-	-9039	-0-	3521	1	30950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	48174	X	37189	-0-	-10985	-0-	3747	1	33442	2	N	-0-					-0-
04	46620	X	21970	-0-	-24650	-0-	3637	1	18326	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	48019	X	32819	-0-	-15200	-0-	3882	1	28936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46470	X	24376	-0-	-22094	-0-	3694	1	20681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38161	X	23903	-0-	-14258	-0-	3813	1	20083	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		54605	-0-	54605	54605	541	1	54057	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	0		67158	-0-	67158	121763	669	1	66470	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	0		106366	-0-	106366	228129	972	1	105376	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*04	312943	X	84814	-0-	-228129	-0-	907	1	83889	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*05	138229	X	76151	-0-	-62078	-0-	855	1	75290	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*06	133770	X	67234	-0-	-66536	-0-	820	1	66410	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	138229	X	62217	-0-	-76012	-0-	796	1	61418	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	496	N	87	-0-	-409	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	841	-0-	-419	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	2			N	-0-					-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	708	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	825	2	N	4					27
							4	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	196	1	833	2	N	5					32
							6	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	334	1	664	2	N	-0-					32
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	306	1	572	2	N	18					50
							20	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	271	1	860	2	N	3					95
							3	9									
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	145	1	673	2	N	-0-					95
04	1140	N	795	-0-	-345	-0-	122	1	626	2	N	43	6	8			132
							47	9									
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	218	1	929	2	N	18					150
							20	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	322	1	639	2	N	-0-					150
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	394	1	738	2	N	-0-					150

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

02	1540	X	38	-0-	-1502	-0-	9	1	29	2	N	-0-					240
03	1705	X	111	-0-	-1594	-0-	19	1	90	2	N	2	180	1			62
							2	9									
04	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	35	1	181	2	N	3	2	8			63
							3	9									
05	1705	X	61	-0-	-1644	-0-	12	1	49	2	N	-0-					63
06	1650	X	48	-0-	-1602	-0-	16	1	32	2	N	-0-					63
07	217	X	35	-0-	-182	-0-	12	1	23	2	N	-0-					63

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

02	2800	N	3608	-0-	808	808	856	1	2710	2	N	38	7	8			115
							42	9									
03	3100	N	6809	-0-	3709	4517	1198	1	5559	2	N	47	15	8			147
							52	9									
04	3000	N	5224	-0-	2224	6741	841	1	4314	2	N	63	15	8			195
							69	9									
05	10226	X	3485	-0-	-6741	-0-	659	1	2806	2	N	18					213
							20	9									
06	2460	X	451	-0-	-2009	-0-	151	1	300	2	N	-0-					213
07	2542	X	318	-0-	-2224	-0-	111	1	207	2	N	-0-					213

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

02	4424	X	3387	-0-	-1037	-0-	808	1	2557	2	N	20					95
							22	9									
03	4898	X	3323	-0-	-1575	-0-	585	1	2713	2	N	23	6	8			112
							25	9									
04	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-	536	1	2752	2	N	14	6	8			120
							15	9									
05	4588	X	3147	-0-	-1441	-0-	596	1	2538	2	N	12					132
							13	9									
06	4440	X	3004	-0-	-1436	-0-	1005	1	1999	2	N	-0-					132
07	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	925	1	1730	2	N	-0-					132

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	54	1	3004	2	N	-0-					46
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	2	N	-0-					46
04	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	30	1	3428	2	N	-0-					46
05	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	31	1	3324	2	N	-0-					46
06	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	30	1	2784	2	N	-0-					46
07	3596	X	2595	-0-	-1001	-0-	31	1	2564	2	N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	4	1	11	2	N	-0-			162
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			162
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-			162
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			162
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			162
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-			162

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	119	1	1316	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	134	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	114	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	109	1	1131	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	125	1	1276	2	N	-0-			-0-
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	131	1	1311	2	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

02	532	N	273	-0-	-259	-0-	11	1	262	2	N	-0-			-0-
03	682	N	250	-0-	-432	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	62	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	6461	-0-	3361	3361	264	1	6197	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	5936	228	1	5347	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4377	-0-	1277	7213	181	1	4196	2	N	-0-			-0-
06	11128	X	3915	-0-	-7213	-0-	167	1	3748	2	N	-0-			-0-
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	146	1	3342	2	N	-0-			-0-

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
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	95	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	1387	-0-	-1465	-0-	58	1	1329	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	215	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	204	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	162	1	2542	2	N	-0-					-0-
*07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	193	1	2822	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

02	756	N	749	-0-	-7	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	53	1	770	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

02	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	165	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5570	193	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	8703	X	3133	-0-	-5570	-0-	216	1	2917	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	212	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	189	1	2970	2	N	-0-					-0-
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	211	1	3091	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

02	DLQ G-10		4878	-0-	4878	4878	310	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3808	-0-	3808	8686	248	1	3560	2	N	-0-					-0-
04	12254	X	3568	-0-	-8686	-0-	246	1	3322	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3439	-0-	-1781	-0-	206	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	226	1	3313	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

02	252	N	200	-0-	-52	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4239	-0-	1139	1139	272	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3845	-0-	845	1984	230	1	3615	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3381	-0-	281	2265	216	1	3165	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

02	DLQ G-10		3045	-0-	3045	3045	194	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2165	-0-	2165	5210	141	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	7516	X	2306	-0-	-5210	-0-	159	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	152	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	233	1	3658	2	N	-0-					-0-
*07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	319	1	4672	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	245	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	137	1	2143	2	N	-0-					-0-
*07	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	154	1	2248	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	137	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	177	1	4152	2	N	-0-					-0-
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	106	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	178	1	4127	2	N	-0-					-0-
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3316	2	N	-0-					-0-
*07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	152	1	3464	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

02	2800 N	4213	-0-	1413	1413	268	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3676	-0-	576	1989	239	1	3437	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3442	-0-	442	2431	238	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	5958 X	3527	-0-	-2431	-0-	227	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	186	1	2912	2	N	-0-					-0-
*07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

02	2296 N	418	-0-	-1878	-0-	27	1	391	2	N	-0-					-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	193	1	2608	2	N	-0-					-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	2880 N	2388	-0-	-492	-0-	143	1	2245	2	N	-0-					-0-
07	2883 N	2573	-0-	-310	-0-	164	1	2409	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	924 N	834	-0-	-90	-0-	70	1	763	2	N	1	1	8			64
						1	9									
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	76	1	818	2	N	1	1	8			64
						1	9									
04	930 N	834	-0-	-96	-0-	73	1	760	2	N	1	1	8			64
						1	9									
05	930 N	850	-0-	-80	-0-	75	1	775	2	N	-0-					64
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	73	1	744	2	N	-0-					64
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	76	1	755	2	N	-0-					64

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1832	-0-	-604	-0-	152	1	1680	2	N	-0-					8
03	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					8
04	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	212	1	2204	2	N	-0-					8
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	220	1	2302	2	N	-0-					8
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	218	1	2244	2	N	-0-					8
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	236	1	2385	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	475	1	1689	2	N	-0-					5
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	498	1	1510	2	N	-0-					5
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	532	1	1952	2	N	1					6
							1	9									
05	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	509	1	1591	2	N	1					7
							1	9									
06	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	436	1	938	2	N	1					8
							1	9									
*07	2573	N	574	-0-	-1999	-0-	370	1	203	2	N	1					9
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2632	X	962	-0-	-1670	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					46
03	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	192	1	2054	2	Y	-0-					46
04	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					46
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	2418	2	Y	-0-					46
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-					46
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	558	1	6163	2	N	12	8	8			56
							13	9									
03	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	615	1	6574	2	N	16	8	8			64
							18	9									
04	7650	X	6463	-0-	-1187	-0-	565	1	5889	2	N	8	8	8			64
							9	9									
05	7905	X	7061	-0-	-844	-0-	616	1	6443	2	N	2					66
							2	9									
06	7560	X	7025	-0-	-535	-0-	623	1	6400	2	N	2					68
							2	9									
*07	7471	X	7343	-0-	-128	-0-	664	1	6676	2	N	3					71
							3	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					5
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					5
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					20
03	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	227	1	2414	2	N	-0-					20
04	3060 X	2466	-0-	-594	-0-	215	1	2249	2	N	2					22
						2	9									
05	3162 X	1135	-0-	-2027	-0-	98	1	1037	2	N	-0-					22
06	3060 X	740	-0-	-2320	-0-	66	1	673	2	N	1					23
						1	9									
*07	3162 X	246	-0-	-2916	-0-	23	1	223	2	N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

02	3136 X	2827	-0-	-309	-0-	234	1	2593	2	N	-0-					53
03	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	254	1	2725	2	N	-0-					53
04	3240 X	1691	-0-	-1549	-0-	148	1	1543	2	N	-0-					53
05	3348 X	1888	-0-	-1460	-0-	164	1	1711	2	N	12					65
						13	9									
06	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	215	1	2217	2	N	-0-					65
*07	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	233	1	2351	2	N	-0-					65

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	207	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	233	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2580	-0-	-334	-0-	225	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	224	1	2306	2	N	-0-					-0-
*07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	250	1	2519	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	231	1	2559	2	N	2	53	1			72
						2	9									
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	257	1	2744	2	N	-0-					72
04	3420 X	2936	-0-	-484	-0-	256	1	2680	2	N	-0-					72
05	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	262	1	2753	2	N	-0-					72
06	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	270	1	2767	2	N	-0-					72
*07	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	279	1	2804	2	N	-0-					72

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

02	2800 N	2870	-0-	70	70	239	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	1780 N	1710	-0-	-70	-0-	146	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	165	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	1617	-0-	-1359	-0-	141	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	1539	-0-	-1341	-0-	137	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-	137	1	1389	2	N	-0-					-0-

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
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	720	2	N	-0-			-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-			-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	70	1	718	2	N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-			-0-
06	870 N	653	-0-	-217	-0-	58	1	595	2	N	-0-			-0-
*07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	119	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	121	1	1264	2	N	-0-			-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	122	1	1259	2	N	-0-			-0-
*07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	192	1	1942	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	2			71
						2	9							
03	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	201	1	2137	2	N	2			73
						2	9							
04	2610 X	1458	-0-	-1152	-0-	128	1	1330	2	N	-0-			73
05	2542 X	1664	-0-	-878	-0-	144	1	1519	2	N	1			74
						1	9							
06	2460 X	974	-0-	-1486	-0-	87	1	886	2	N	1			75
						1	9							
07	2449 X	966	-0-	-1483	-0-	87	1	879	2	N	-0-			75

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	557	1	6156	2	N	-0-			34
03	7347 X	7238	-0-	-109	-0-	620	1	6617	2	N	1			35
						1	9							
04	7110 X	6942	-0-	-168	-0-	608	1	6334	2	N	-0-			35
05	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	633	1	6624	2	N	-0-			35
06	7200 X	6891	-0-	-309	-0-	611	1	6278	2	N	2			37
						2	9							
*07	7440 X	7072	-0-	-368	-0-	640	1	6432	2	N	-0-			37

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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
02	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	330	1	3648	2	N	5	5	8			52
						6	9									
03	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	370	1	3955	2	N	5	5	8			52
						6	9									
04	4320 X	4127	-0-	-193	-0-	361	1	3760	2	N	5	5	8			52
						6	9									
05	4464 X	4287	-0-	-177	-0-	374	1	3913	2	N	-0-					52
06	4260 X	4213	-0-	-47	-0-	375	1	3837	2	N	1					53
						1	9									
*07	4402 X	4334	-0-	-68	-0-	393	1	3940	2	N	1					54
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	228	1	2530	2	N	3	3	8			30
						3	9									
03	3162 X	2672	-0-	-490	-0-	228	1	2441	2	N	3	3	8			30
						3	9									
04	3060 X	2638	-0-	-422	-0-	230	1	2405	2	N	3	3	8			30
						3	9									
05	3162 X	2581	-0-	-581	-0-	225	1	2356	2	N	-0-					30
06	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	253	1	2584	2	N	-0-					30
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	2					32
						2	9									

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	222	1	2468	2	N	10	3	8			46
						11	9									
03	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	248	1	2645	2	N	12	3	8			55
						13	9									
04	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	244	1	2532	2	N	6	3	8			58
						7	9									
05	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	256	1	2671	2	N	7					65
						8	9									
06	2940 X	2851	-0-	-89	-0-	253	1	2589	2	N	8					73
						9	9									
07	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	265	1	2673	2	N	3					76
						3	9									

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	196	1	2175	2	N	-0-					11
03	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	210	1	2247	2	N	-0-					11
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	207	1	2159	2	N	-0-					11
05	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	210	1	2203	2	N	-0-					11
06	2370 N	2288	-0-	-82	-0-	203	1	2084	2	N	1					12
						1	9									
*07	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	213	1	2150	2	N	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	292	1	3233	2	N	17	5	8			118
						19	9									
03	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	347	1	3709	2	N	22	4	8			136
						24	9									
04	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	334	1	3484	2	N	5	4	8			137
						6	9									
05	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	348	1	3626	2	N	7					144
						8	9									
06	4200 X	4016	-0-	-184	-0-	355	1	3654	2	N	6					150
						7	9									
*07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	387	1	3892	2	N	5					155
						6	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	195	1	2157	2	N	3	3	8			45
						3	9									
03	3782 X	1402	-0-	-2380	-0-	120	1	1279	2	N	3	3	8			45
						3	9									
04	3660 X	2509	-0-	-1151	-0-	219	1	2288	2	N	2	2	8			45
						2	9									
05	2976 X	2410	-0-	-566	-0-	210	1	2200	2	N	-0-					45
06	2760 X	2525	-0-	-235	-0-	224	1	2294	2	N	6					51
						7	9									
*07	2604 X	2375	-0-	-229	-0-	215	1	2159	2	N	1					52
						1	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	248	1	2754	2	N	-0-					12
03	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	291	1	3102	2	N	-0-					12
04	3600 X	3065	-0-	-535	-0-	268	1	2797	2	N	-0-					12
05	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	276	1	2886	2	N	-0-					12
06	3270 X	3127	-0-	-143	-0-	277	1	2849	2	N	1					13
						1	9									
*07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	311	1	3127	2	N	-0-					13

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	280	1	3091	2	N	-0-					35
03	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	315	1	3376	2	N	-0-					35
04	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	308	1	3212	2	N	-0-					35
05	3906 X	3694	-0-	-212	-0-	322	1	3372	2	N	-0-					35
06	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	314	1	3219	2	N	-0-					35
*07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	338	1	3409	2	N	5					40
						6	9									

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2315	2	N	3	3	8			68
						3	9									
03	3224 X	2585	-0-	-639	-0-	221	1	2354	2	N	9	3	8			74
						10	9									
04	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	174	1	1811	2	N	5	3	8			76
						6	9									
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	279	1	2910	2	N	7					83
						8	9									
06	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	192	1	1959	2	N	-0-					83
*07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	317	1	3192	2	N	4					87
						4	9									

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
02	1764	X	1579	-0-	-185	-0-	131	1	1448	2	N	-0-					56
03	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	123	1	1310	2	N	-0-					56
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	2	N	-0-					56
05	1736	N	857	-0-	-879	-0-	75	1	782	2	N	-0-					56
06	1380	N	927	-0-	-453	-0-	81	1	832	2	N	13					69
							14	9									
*07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	113	1	1132	2	N	-0-					69

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	330	1	3661	2	N	14	5	8			140
							15	9									
03	5301	X	4073	-0-	-1228	-0-	347	1	3704	2	N	20	5	8			155
							22	9									
04	5010	X	4263	-0-	-747	-0-	372	1	3871	2	N	18	5	8			168
							20	9									
05	5177	X	2804	-0-	-2373	-0-	244	1	2549	2	N	10					178
							11	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	453	1	4654	2	N	11	158	1			31
							12	9									
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	402	1	4056	2	N	14					45
							15	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	380	1	4200	2	N	5	5	8			23
							6	9									
03	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	420	1	4489	2	N	7	5	8			25
							8	9									
04	5010	X	4224	-0-	-786	-0-	367	1	3831	2	N	24	5	8			44
							26	9									
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	377	1	3941	2	N	47					91
							52	9									
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	456	1	4684	2	N	1					92
							1	9									
07	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	457	1	4605	2	N	1					93
							1	9									

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	700	N	603	-0-	-97	-0-	50	1	553	2	N	-0-					68
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	38	1	419	2	N	-0-					68
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					68
05	682	N	348	-0-	-334	-0-	31	1	317	2	N	-0-					68
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	29	1	293	2	N	1					69
							1	9									
*07	651	N	304	-0-	-347	-0-	27	1	276	2	N	1					70
							1	9									

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
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5559	2	N	7	7	8			65
							8	9									
03	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	589	1	6287	2	N	84	7	8			142
							92	9									
04	6900	X	6262	-0-	-638	-0-	547	1	5706	2	N	8	8	8			142
							9	9									
05	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	576	1	6019	2	N	-0-					142
06	6750	X	6313	-0-	-437	-0-	561	1	5751	2	N	1					143
							1	9									
*07	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	597	1	6005	2	N	64					207
							70	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	417	1	4600	2	N	6	6	8			65
							7	9									
03	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	460	1	4913	2	N	32	6	8			91
							35	9									
04	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	451	1	4710	2	N	6	6	8			91
							7	9									
05	5952	X	5288	-0-	-664	-0-	461	1	4827	2	N	-0-					91
06	5670	X	5328	-0-	-342	-0-	471	1	4836	2	N	19					110
							21	9									
*07	5549	X	5485	-0-	-64	-0-	495	1	4983	2	N	6					116
							7	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 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
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	2123	2	N	3	2	8			23
							3	9									
03	3379	X	2002	-0-	-1377	-0-	172	1	1823	2	N	6	3	8			26
							7	9									
04	2010	X	1160	-0-	-850	-0-	102	1	1056	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	2573	X	894	-0-	-1679	-0-	78	1	816	2	N	-0-					26
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	314	1	3218	2	N	6					32
							7	9									
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	285	1	2857	2	N	5					37
							6	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 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
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2309	2	N	8	4	8			73
							9	9									
03	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	230	1	2466	2	N	14	3	8			84
							15	9									
04	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	259	1	2700	2	N	5	3	8			86
							6	9									
05	3503	X	2791	-0-	-712	-0-	242	1	2542	2	N	6					92
							7	9									
06	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	259	1	2651	2	N	3					95
							3	9									
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	259	1	2603	2	N	6					101
							7	9									

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
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	N	-0-					8
03	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	347	1	3721	2	N	-0-					8
04	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					8
05	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	328	1	3436	2	N	-0-					8
06	4290	X	2962	-0-	-1328	-0-	262	1	2700	2	N	-0-					8
*07	4433	X	3024	-0-	-1409	-0-	274	1	2750	2	N	-0-					8

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
02	1792	N	1631	-0-	-161	-0-	135	1	1496	2	N	-0-					21
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	157	1	1669	2	N	1					22
							1	9									
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	145	1	1509	2	N	-0-					22
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	187	1	1958	2	N	-0-					22
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	163	1	1663	2	N	5					27
							6	9									
*07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	131	1	1329	2	N	-0-					27

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
02	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	295	1	3264	2	N	-0-					36
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	550	1	5870	2	N	-0-					36
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	571	1	5957	2	N	-0-					36
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	553	1	5790	2	N	-0-					36
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	542	1	5571	2	N	-0-					36
*07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	565	1	5690	2	N	-0-					36

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
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	245	1	2695	2	N	4	4	8			15
							4	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	245	1	2628	2	N	8	3	8			20
							9	9									
04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	280	1	2923	2	N	14	3	8			31
							15	9									
05	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	247	1	2586	2	N	7					38
							8	9									
06	3240	X	2745	-0-	-495	-0-	242	1	2492	2	N	10					48
							11	9									
07	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	253	1	2537	2	N	1					49
							1	9									

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
02	1680	X	969	-0-	-711	-0-	81	1	888	2	N	-0-					8
03	1860	X	391	-0-	-1469	-0-	33	1	358	2	N	-0-					8
04	1800	N	306	-0-	-1494	-0-	26	1	280	2	N	-0-					8
05	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					8
06	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					8
*07	310	N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	N	-0-					8

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
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	228	1	2534	2	N	1					105
							1	9									
03	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	207	1	2210	2	N	-0-					105
04	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	160	1	1660	2	N	1					106
							1	9									
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	164	1	1712	2	N	-0-					106
06	2580	X	1239	-0-	-1341	-0-	110	1	1127	2	N	2					108
							2	9									
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	114	1	1155	2	N	1					109
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	537	1	5948	2	N	23	8	8			123
							25	9									
03	7471	X	7107	-0-	-364	-0-	606	1	6478	2	N	21	8	8			136
							23	9									
04	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	576	1	5992	2	N	17	41	1	8	8	104
							19	9									
05	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	593	1	6205	2	N	8	80	1			32
							9	9									
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	584	1	6004	2	N	15					47
							17	9									
07	7223	X	5147	-0-	-2076	-0-	466	1	4677	2	N	4					51
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	359	1	3969	2	N	27	5	8			178
							30	9									
03	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	376	1	4017	2	N	20	5	8			193
							22	9									
04	4890	X	3998	-0-	-892	-0-	349	1	3634	2	N	14	5	8			202
							15	9									
05	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	297	1	3106	2	N	12					214
							13	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	506	1	5187	2	N	91	278	1			27
							100	9									
*07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	460	1	4623	2	N	5					32
							6	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	181	1	1943	2	N	7	2	8			62
							8	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	174	1	1814	2	N	2	2	8			62
							2	9									
05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					62
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	177	1	1825	2	N	7					69
							8	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	186	1	1872	2	N	2					71
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	368	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	2749	-0-	-2211	-0-	236	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	2617	-0-	-2003	-0-	230	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	4898 X	4309	-0-	-589	-0-	377	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	4740 X	4031	-0-	-709	-0-	358	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	384	1	3861	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	230	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	244	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	1085	-0-	-1736	-0-	95	1	990	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	585	-0-	-2115	-0-	52	1	533	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	478	-0-	-2405	-0-	44	1	434	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	400	1	4425	2	N	7	6	8			43
						8	9									
03	7905 X	4889	-0-	-3016	-0-	417	1	4451	2	N	19	6	8			56
						21	9									
04	7650 X	4529	-0-	-3121	-0-	395	1	4117	2	N	15	5	8			66
						17	9									
05	6014 X	4034	-0-	-1980	-0-	351	1	3681	2	N	2					68
						2	9									
06	5250 X	4484	-0-	-766	-0-	396	1	4073	2	N	14					82
						15	9									
*07	5363 X	4096	-0-	-1267	-0-	370	1	3726	2	N	-0-					82

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4243	-0-	-531	-0-	364	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	3514	-0-	-1106	-0-	308	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3645	-0-	-664	-0-	319	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	2934	-0-	-1176	-0-	260	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	3419	-0-	-828	-0-	309	1	3110	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	386	1	4271	2	N	5	5	8			35
						6	9									
03	5332 X	4750	-0-	-582	-0-	405	1	4331	2	N	13	5	8			43
						14	9									
04	5160 X	5068	-0-	-92	-0-	442	1	4620	2	N	5	5	8			43
						6	9									
05	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	372	1	3889	2	N	-0-					43
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	471	1	4830	2	N	1					44
						1	9									
*07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	489	1	4926	2	N	2					46
						2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
02	2632	X	2492	-0-	-140	-0-	207	1	2285	2	N	-0-					5
03	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	224	1	2382	2	N	-0-					5
04	2730	X	2452	-0-	-278	-0-	215	1	2237	2	N	-0-					5
05	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	219	1	2285	2	N	-0-					5
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	207	1	2135	2	N	-0-					5
*07	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	224	1	2246	2	N	2					7
							2	9									

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	143	1	1586	2	N	4	2	8			78
							4	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	152	1	1630	2	N	4	2	8			80
							4	9									
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	160	1	1657	2	N	8	2	8			86
							9	9									
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	159	1	1661	2	N	-0-					86
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	156	1	1598	2	N	-0-					86
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1713	2	N	9					95
							10	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	90	1	1000	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	114	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	213	1	2237	2	N	-0-					25
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	186	1	1917	2	N	1					26
							1	9									
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	N	-0-					26

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

02	3052	X	2300	-0-	-752	-0-	190	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1704	-0-	-1613	-0-	146	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	88	1	925	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1796	-0-	-1521	-0-	156	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1631	-0-	-1339	-0-	145	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	152	1	1538	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	374	1	4149	2	N	2					66
							2	9									
03	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	414	1	4409	2	N	2					68
							2	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	405	1	4221	2	N	2					70
							2	9									
05	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	420	1	4399	2	N	-0-					70
06	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	410	1	4222	2	N	3					73
							3	9									
*07	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	431	1	4331	2	N	-0-					73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

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

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

02	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	190	1	2095	2	N	2	2	8			125
						2	9									
03	2790 X	57	-0-	-2733	-0-	5	1	50	2	N	2	2	8			125
						2	9									
04	2700 X	2284	-0-	-416	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					125
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	259	1	2695	2	N	-0-					125
06	2460 X	73	-0-	-2387	-0-	6	1	66	2	N	1					126
						1	9									
07	2542 X	1894	-0-	-648	-0-	172	1	1722	2	N	-0-					126

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	4536	-0-	-486	-0-	388	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4358	-0-	-502	-0-	381	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4378	-0-	-644	-0-	383	1	3995	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	369	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4032	-0-	-711	-0-	364	1	3668	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	321	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	309	1	3288	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	3094	-0-	-326	-0-	271	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	282	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	3108	-0-	-1032	-0-	276	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	2901	-0-	-1377	-0-	262	1	2639	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	316	1	3494	2	N	-0-					46
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	339	1	3628	2	N	-0-					46
04	4500 X	3186	-0-	-1314	-0-	279	1	2907	2	N	-0-					46
05	4650 X	3404	-0-	-1246	-0-	297	1	3107	2	N	-0-					46
06	4500 X	2433	-0-	-2067	-0-	215	1	2218	2	N	-0-					46
*07	4216 X	2830	-0-	-1386	-0-	256	1	2568	2	N	5					51
						6	9									

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	403	1	4464	2	N	32	6	8			143
						35	9									
03	5642 X	5276	-0-	-366	-0-	449	1	4802	2	N	23	6	8			160
						25	9									
04	5370 X	4960	-0-	-410	-0-	433	1	4505	2	N	20	142	1	6	8	32
						22	9									
05	5549 X	5175	-0-	-374	-0-	449	1	4708	2	N	16					48
						18	9									
06	5370 X	5157	-0-	-213	-0-	456	1	4684	2	N	15					63
						17	9									
07	5425 X	5285	-0-	-140	-0-	475	1	4781	2	N	26					89
						29	9									

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
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	201	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	192	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	144	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1895	-0-	-685	-0-	168	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1674	-0-	-992	-0-	151	1	1523	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	333	1	3696	2	N	4	4	8			43
							4	9									
03	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	242	1	2570	2	N	7	4	8			46
							8	9									
04	4140	X	3065	-0-	-1075	-0-	268	1	2794	2	N	3	3	8			46
							3	9									
05	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	345	1	3596	2	N	2					48
							2	9									
06	4320	X	3319	-0-	-1001	-0-	294	1	3025	2	N	-0-					48
*07	4464	X	3700	-0-	-764	-0-	335	1	3355	2	N	9					57
							10	9									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	242	1	2673	2	N	4	3	8			111
							4	9									
03	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	265	1	2831	2	N	20	3	8			128
							22	9									
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	262	1	2730	2	N	10	3	8			135
							11	9									
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	277	1	2895	2	N	1	92	1			44
							1	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	279	1	2872	2	N	10					54
							11	9									
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	297	1	2987	2	N	6					60
							7	9									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	213	1	2262	2	N	3	3	8			130
							3	9									
04	3150	X	1714	-0-	-1436	-0-	149	1	1562	2	N	3	3	8			130
							3	9									
05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	193	1	2018	2	N	-0-					130
06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	200	1	2054	2	N	-0-					130
*07	2728	X	1392	-0-	-1336	-0-	125	1	1266	2	N	1					131
							1	9									

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
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	172	1	1833	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	166	1	1733	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	178	1	1857	2	N	-0-					45
06	1950	X	1750	-0-	-200	-0-	154	1	1596	2	N	-0-					45
*07	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	171	1	1716	2	N	-0-					45

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	310	1	3435	2	N	-0-					10
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	344	1	3674	2	N	-0-					10
04	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	331	1	3451	2	N	-0-					10
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	369	1	3861	2	N	-0-					10
06	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	349	1	3589	2	N	-0-					10
*07	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	358	1	3606	2	N	-0-					10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

02	3780	X	3361	-0-	-419	-0-	278	1	3079	2	N	4	4	8			4
							4	9									
03	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	323	1	3446	2	N	4	4	8			4
							4	9									
04	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	297	1	3090	2	N	4	4	8			4
							4	9									
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	362	1	3779	2	N	-0-					4
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	343	1	3534	2	N	-0-					4
*07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	358	1	3588	2	N	1					5
							1	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

02	3220	X	2984	-0-	-236	-0-	248	1	2736	2	N	-0-					60
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	306	1	3279	2	N	-0-					60
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	282	1	2930	2	N	-0-					60
05	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	311	1	3254	2	N	-0-					60
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	300	1	3088	2	N	-0-					60
*07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	312	1	3143	2	N	1					61
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

02	3080	X	2955	-0-	-125	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	257	1	2753	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	274	1	2861	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	270	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	279	1	2798	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1736	N	673	-0-	-1063	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	685	-0-	-369	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	46	1	484	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	87	1	882	2	N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

02	5208	X	4957	-0-	-251	-0-	411	1	4539	2	N	6	6	8			6
							7	9									
03	5766	X	4308	-0-	-1458	-0-	368	1	3933	2	N	6	6	8			6
							7	9									
04	5550	X	4816	-0-	-734	-0-	422	1	4388	2	N	5	5	8			6
							6	9									
05	5735	X	5528	-0-	-207	-0-	483	1	5045	2	N	-0-					6
06	5550	X	5091	-0-	-459	-0-	451	1	4639	2	N	1					7
							1	9									
*07	5487	X	5456	-0-	-31	-0-	493	1	4962	2	N	1					8
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	467	1	5176	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6077	-0-	-247	-0-	519	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5814	-0-	-306	-0-	509	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5994	-0-	-268	-0-	524	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	506	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5958	-0-	-304	-0-	539	1	5419	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	227	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	222	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	215	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2041	-0-	-1121	-0-	178	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	259	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	240	1	2417	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

02	3668	X	3389	-0-	-279	-0-	281	1	3108	2	N	-0-					36
03	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	335	1	3577	2	N	-0-					36
04	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	326	1	3397	2	N	-0-					36
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	322	1	3362	2	N	-0-					36
06	3780	X	3718	-0-	-62	-0-	329	1	3389	2	N	-0-					36
*07	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	341	1	3426	2	N	1					37
							1	9									

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	-0-					-0-
05	713	N	321	-0-	-392	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	37	1	373	2	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-

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
02	2352	X	96	-0-	-2256	-0-	9	1	87	2	N	-0-					34
03	2201	X	54	-0-	-2147	-0-	5	1	49	2	N	-0-					34
04	2130	X	98	-0-	-2032	-0-	9	1	89	2	N	-0-					34
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	2					36
							2	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-					36
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-					36

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1835	-0-	-433	-0-	152	1	1682	2	N	1					38
							1	9									
03	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	166	1	1762	2	N	4					42
							4	9									
04	2430	X	2012	-0-	-418	-0-	177	1	1835	2	N	-0-					42
05	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	135	1	1419	2	N	-0-					42
06	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	122	1	1267	2	N	2					44
							2	9									
*07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	N	-0-					44

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 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
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	N	-0-					157
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	610	1	6521	2	N	-0-					157
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	884	1	9220	2	N	-0-					157
05	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	913	1	9551	2	N	-0-					157
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	815	1	8378	2	N	1					158
							1	9									
*07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	850	1	8550	2	N	-0-					158

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 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
02	5432	X	4029	-0-	-1403	-0-	334	1	3695	2	N	-0-					22
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	309	1	3314	2	N	1					23
							1	9									
04	4800	X	3163	-0-	-1637	-0-	277	1	2886	2	N	-0-					23
05	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	354	1	3693	2	N	-0-					23
06	4320	X	3550	-0-	-770	-0-	314	1	3236	2	N	-0-					23
*07	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	296	1	2973	2	N	-0-					23

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4925	-0-	-31	-0-	409	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	458	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	433	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	461	1	4826	2	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	483	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	480	1	4823	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	280	1	3088	2	N	-0-					46
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	296	1	3162	2	N	-0-					46
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	268	1	2803	2	N	-0-					46
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	288	1	3018	2	N	-0-					46
06	3600	X	3164	-0-	-436	-0-	282	1	2882	2	N	-0-					46
*07	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	306	1	3089	2	N	-0-					46

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
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	70	1	759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	76	1	821	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	70	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	72	1	737	2	N	-0-					3
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	61	1	622	2	N	-0-					3
*07	837	N	641	-0-	-196	-0-	58	1	582	2	N	1					4
							1	9									

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	6417	X	3785	-0-	-2632	-0-	324	1	3455	2	N	5	1	8			31
							6	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	681	1	7102	2	N	5	5	8			31
							6	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	515	1	5369	2	N	-0-					31
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5268	2	N	6					37
							7	9									
*07	8060	X	5290	-0-	-2770	-0-	478	1	4812	2	N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	2688	N	1866	-0-	-822	-0-	155	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2274	-0-	-516	-0-	195	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1761	-0-	-519	-0-	154	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	138	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1462	-0-	-728	-0-	131	1	1331	2	N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1694	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	318	1	3528	2	N	-0-					79
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	N	13					92
							14	9									
04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	346	1	3612	2	N	-0-					92
05	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	351	1	3669	2	N	-0-					92
06	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	343	1	3534	2	N	-0-					92
*07	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	355	1	3571	2	N	1					93
							1	9									

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
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	347	1	3828	2	N	5					140
						6	9									
03	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	379	1	4059	2	N	1					141
						1	9									
04	4470 X	3968	-0-	-502	-0-	346	1	3613	2	N	8					149
						9	9									
05	4619 X	4065	-0-	-554	-0-	354	1	3711	2	N	-0-					149
06	4470 X	3908	-0-	-562	-0-	346	1	3560	2	N	2					151
						2	9									
*07	4619 X	2975	-0-	-1644	-0-	268	1	2704	2	N	3					154
						3	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

02	4396 X	3747	-0-	-649	-0-	310	1	3431	2	N	5	5	8			20
						6	9									
03	4495 X	3741	-0-	-754	-0-	320	1	3417	2	N	4	4	8			20
						4	9									
04	4230 X	2887	-0-	-1343	-0-	253	1	2630	2	N	4	4	8			20
						4	9									
05	4216 X	2861	-0-	-1355	-0-	250	1	2611	2	N	-0-					20
06	4080 X	2755	-0-	-1325	-0-	244	1	2510	2	N	1					21
						1	9									
*07	4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	204	1	2064	2	N	-0-					21

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	274	1	3022	2	N	-0-					98
03	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	280	1	2993	2	N	-0-					98
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	N	-0-					98
05	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	299	1	3122	2	N	-0-					98
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	331	1	3391	2	N	1					99
						1	9									
*07	3658 X	2574	-0-	-1084	-0-	233	1	2340	2	N	1					100
						1	9									

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

02	2772 X	2639	-0-	-133	-0-	219	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	251	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2578	-0-	-602	-0-	227	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	1881	-0-	-1405	-0-	164	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	224	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2114	-0-	-800	-0-	192	1	1922	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	540	1	5980	2	N	7	7	8			46
						8	9									
03	8184 X	6374	-0-	-1810	-0-	545	1	5818	2	N	10	8	8			48
						11	9									
04	7200 X	6846	-0-	-354	-0-	599	1	6239	2	N	7	7	8			48
						8	9									
05	7440 X	6378	-0-	-1062	-0-	557	1	5821	2	N	-0-					48
06	6990 X	6330	-0-	-660	-0-	561	1	5768	2	N	1					49
						1	9									
*07	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	644	1	6472	2	N	2					51
						2	9									

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
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	281	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	N	-0-			-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	311	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	265	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1856	-0-	-872	-0-	169	1	1687	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	N	-0-			22
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	N	3			25
							3	9							
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	N	-0-			25
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	N	-0-			25
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	116	1	1192	2	N	-0-			25
*07	1457	N	673	-0-	-784	-0-	61	1	612	2	N	-0-			25

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	356	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	368	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3930	-0-	-813	-0-	343	1	3587	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4305	-0-	-285	-0-	381	1	3924	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3964	-0-	-779	-0-	358	1	3606	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	294	1	3245	2	N	1			65
							1	9							
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	324	1	3461	2	N	3			68
							3	9							
04	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	312	1	3256	2	N	-0-			68
05	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	322	1	3373	2	N	-0-			68
06	3810	X	3535	-0-	-275	-0-	314	1	3220	2	N	1			69
							1	9							
*07	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	323	1	3250	2	N	1			70
							1	9							

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

02	108251	X	12910	-0-	-95341	-0-	1071	1	11839	2	N	-0-			-0-
03	29264	X	14545	-0-	-14719	-0-	1245	1	13300	2	N	-0-			-0-
04	22530	X	9490	-0-	-13040	-0-	830	1	8660	2	N	-0-			-0-
05	18693	X	10604	-0-	-8089	-0-	926	1	9678	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	8363	-0-	-9727	-0-	742	1	7621	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	9966	-0-	-4573	-0-	901	1	9065	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

02	6720	X	3789	-0-	-2931	-0-	315	1	3474	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	3669	-0-	-3771	-0-	315	1	3354	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	3175	-0-	-4025	-0-	279	1	2896	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	2889	-0-	-1823	-0-	253	1	2636	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	2639	-0-	-1921	-0-	234	1	2405	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	2426	-0-	-1759	-0-	219	1	2207	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	349	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	463	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	435	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	419	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5487 X	4982	-0-	-505	-0-	451	1	4531	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	219	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	256	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	242	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2515	-0-	-425	-0-	224	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	248	1	2497	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	300	1	3309	2	N	22	5	8			78
						24	9									
03	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	359	1	3826	2	N	9	4	8			83
						10	9									
04	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	340	1	3541	2	N	9	5	8			87
						10	9									
05	5146 X	3923	-0-	-1223	-0-	342	1	3579	2	N	2					89
						2	9									
06	4530 X	3525	-0-	-1005	-0-	311	1	3203	2	N	10					99
						11	9									
*07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	469	1	4717	2	N	8					107
						9	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	N	-0-					37
03	2635 X	2268	-0-	-367	-0-	194	1	2073	2	N	1					38
						1	9									
04	2520 X	1809	-0-	-711	-0-	158	1	1651	2	N	-0-					38
05	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	150	1	1575	2	N	-0-					38
06	2190 X	1692	-0-	-498	-0-	150	1	1538	2	N	4					42
						4	9									
*07	2263 X	1715	-0-	-548	-0-	155	1	1560	2	N	-0-					42

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2828 X	1621	-0-	-1207	-0-	134	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	1810	-0-	-1321	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2400 X	485	-0-	-1915	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	294	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	912	-0-	-1278	-0-	81	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	636	-0-	-1162	-0-	58	1	578	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	189	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	189	1	2015	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	195	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	195	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	204	1	2055	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	167	1	1858	2	N	-0-					16
03	2449 N	2186	-0-	-263	-0-	187	1	1998	2	N	1					17
						1	9									
04	2250 N	2130	-0-	-120	-0-	186	1	1944	2	N	-0-					17
05	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	187	1	1951	2	N	-0-					17
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	186	1	1921	2	N	-0-					17
*07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	195	1	1951	2	N	-0-					17

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	216	1	2398	2	N	-0-					95
03	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	242	1	2581	2	N	2					97
						2	9									
04	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	271	1	2822	2	N	-0-					97
05	3224 X	2679	-0-	-545	-0-	233	1	2446	2	N	-0-	81	1			16
06	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	268	1	2758	2	N	-0-					16
*07	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	285	1	2859	2	N	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1990	2	N	-0-					113
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2082	2	N	6					119
							7	9									
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	192	1	1993	2	N	-0-					119
05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	199	1	2076	2	N	-0-	85	1			34
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	2	N	5					39
							6	9									
*07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	199	1	2006	2	N	1					40
							1	9									

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	207	1	2277	2	N	-0-					90
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	239	1	2566	2	N	4					94
							4	9									
04	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	212	1	2206	2	N	-0-					94
05	2759	X	2228	-0-	-531	-0-	193	1	2031	2	N	4					98
							4	9									
06	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	195	1	2007	2	N	1					99
							1	9									
*07	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	204	1	2045	2	N	-0-					99

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	161	1	1777	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	175	1	1866	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	175	1	1833	2	N	2	2	8			3
							2	9									
05	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	179	1	1875	2	N	-0-					3
06	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	180	1	1844	2	N	-0-					3
*07	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	183	1	1842	2	N	1					4
							1	9									

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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 "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 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
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1497	2	N	2	2	8			2
							2	9									
03	1891	X	1878	-0-	-13	-0-	160	1	1716	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	1710	X	1310	-0-	-400	-0-	114	1	1194	2	N	2	2	8			2
							2	9									
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	170	1	1774	2	N	-0-					2
06	1830	X	1473	-0-	-357	-0-	131	1	1342	2	N	-0-					2
*07	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	131	1	1305	2	N	-0-					2

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
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	359	1	3983	2	N	13	5	8			109
							14	9									
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	394	1	4209	2	N	16	5	8			120
							18	9									
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-	381	1	3958	2	N	8	5	8			123
							9	9									
05	4898	X	4187	-0-	-711	-0-	365	1	3812	2	N	9					132
							10	9									
06	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	375	1	3842	2	N	7					139
							8	9									
07	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	434	1	4380	2	N	9					148
							10	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	2	N	3	1	8			59
							3	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1169	2	N	2	2	8			59
							2	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1278	2	N	1					60
							1	9									
06	1500	N	1095	-0-	-405	-0-	96	1	998	2	N	1					61
							1	9									
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	125	1	1252	2	N	-0-					61

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	342	1	3795	2	N	-0-					35
03	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	382	1	4074	2	N	4					39
							4	9									
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	387	1	4039	2	N	-0-					39
05	5053	X	4600	-0-	-453	-0-	403	1	4197	2	N	-0-					39
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-	375	1	3845	2	N	3					42
							3	9									
*07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	378	1	3806	2	N	13					55
							14	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	N	3	2	8			33
							3	9									
03	3441	X	2196	-0-	-1245	-0-	187	1	2006	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	3330	X	1818	-0-	-1512	-0-	160	1	1656	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	209	1	2180	2	N	2					35
							2	9									
06	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	186	1	1912	2	N	1					36
							1	9									
*07	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	215	1	2164	2	N	4					40
							4	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					80
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	128	1	1365	2	N	-0-					80
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	128	1	1343	2	N	3					83
							3	9									
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	129	1	1341	2	N	-0-					83
06	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	118	1	1209	2	N	-0-					83
*07	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	120	1	1204	2	N	-0-					83

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

02	1148	N	900	-0-	-248	-0-	75	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	119	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	84	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	98	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	87	1	883	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

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

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	292	1	3217	2	N	2					122
						2	9									
03	4092 X	3638	-0-	-454	-0-	312	1	3319	2	N	6					128
						7	9									
04	4020 X	3368	-0-	-652	-0-	294	1	3070	2	N	4					132
						4	9									
05	4154 X	3379	-0-	-775	-0-	294	1	3082	2	N	3					135
						3	9									
06	4020 X	3207	-0-	-813	-0-	285	1	2920	2	N	2					137
						2	9									
07	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	289	1	2915	2	N	2					139
						2	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	81	1	895	2	N	-0-					-0-
03	2139 X	819	-0-	-1320	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1680 X	684	-0-	-996	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1736 X	724	-0-	-1012	-0-	63	1	661	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	724	-0-	-686	-0-	64	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	630	-0-	-455	-0-	58	1	572	2	N	-0-					-0-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

02	170520 X	17439	-0-	-153081	-0-	1440	1	15947	2	N	47	182	1	21	8	49
						52	9									
03	23312 X	18583	-0-	-4729	-0-	1589	1	16971	2	N	21	21	8			49
						23	9									
04	21510 X	17453	-0-	-4057	-0-	1509	1	15767	2	N	161	181	1	20	8	9
						177	9									
05	20987 X	17211	-0-	-3776	-0-	1501	1	15693	2	N	15					24
						17	9									
06	19380 X	16331	-0-	-3049	-0-	1444	1	14803	2	N	76					100
						84	9									
07	19313 X	16169	-0-	-3144	-0-	1460	1	14706	2	N	3					103
						3	9									

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

02	3584 X	3559	-0-	-25	-0-	481	1	3060	2	N	16					142
						18	9									
03	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	530	1	2964	2	N	12					154
						13	9									
04	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	512	1	3023	2	N	19	110	1			63
						21	9									
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	994	1	3176	2	N	13					76
						14	9									
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	513	1	3365	2	N	-0-					76
07	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	505	1	2889	2	N	-0-					76

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	467	2	N	-0-					80
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-					80
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	736	2	N	-0-					80
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	N	-0-					80
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	123	1	703	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	151	1	961	2	N	6					65
							7	9									
03	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	167	1	936	2	N	6					71
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	N	39	67	1			43
							43	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	296	1	944	2	N	-0-					43
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	131	1	856	2	N	-0-					43
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	153	1	876	2	N	-0-					43

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

02	2828	X	2288	-0-	-540	-0-	2288	2			N	-0-					145
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					145
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					145
05	3131	X	1489	-0-	-1642	-0-	1489	2			N	-0-					145
*06	2910	X	1091	-0-	-1819	-0-	1091	2			N	-0-					145
07	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2372	2	6	9	N	5					150

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					104
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					104
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					104
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					104
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					104
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					104

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
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	64	1	2030	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	Y	10	3	8			26
							11	9									
05	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	38	1	1174	2	Y	6	1	8			31
							7	9									
06	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	44	1	1665	2	Y	12	38	1	1	8	4
							13	9									
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	56	1	1816	2	Y	3	1	8			6
							3	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 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
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12778	2	110	9	Y	100	124	1			131
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10423	2	89	9	Y	81					212
04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11777	2	84	9	Y	76	119	1			169
05	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16128	2	117	9	Y	106	118	1			157
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14783	2	92	9	Y	84	50	1			191
*07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10915	2	67	9	Y	61	75	1			177

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4241	2	37	9	Y	34	40	1			34
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12545	2	105	9	Y	95					129
04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14764	2	114	9	Y	104	164	1			69
05	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15516	2	102	9	Y	93	104	1			58
06	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	10980	2	97	9	Y	88	52	1			94
*07	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10775	2	77	9	Y	70	85	1			79

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
03	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			Y	-0-					2
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					2
05	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			Y	-0-					2
06	3210	X	2536	-0-	-674	-0-	2536	2			Y	-0-					2
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1471	2	14	9	Y	13					21
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20	15	1	11	8	15
05	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	1429	2	19	9	Y	17	11	1	7	8	14
06	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	1181	2	14	9	Y	13	5	1	4	8	18
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			17

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
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			2
03	2542	X	546	-0-	-1996	-0-	17	1	528	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	X	560	-0-	-1180	-0-	15	1	543	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
05	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	19	1	603	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	651	X	599	-0-	-52	-0-	14	1	585	2	Y	-0-					1

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3213	-0-	413	413	82	1	3131	2	N	-0-					64
03	2199	N	1786	-0-	-413	-0-	49	1	1737	2	N	-0-					64
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	N	-0-					64
05	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					64
06	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	74	1	2103	2	N	-0-					64
07	2449	X	1885	-0-	-564	-0-	63	1	1822	2	N	-0-					64

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					9
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					9
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					9
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					9
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					9
05	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					9
06	2700	X	2063	-0-	-637	-0-	2063	2			N	-0-					9
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					84
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					84
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					84
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	N	8	2	8			37
							9	9									
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	102	1	2958	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	122	1	3743	2	N	5					44
							6	9									
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	147	1	4315	2	N	13	1	8			56
							14	9									
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	108	1	4035	2	N	9	2	8			63
							10	9									
07	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	105	1	3843	2	N	8	3	8			68
							9	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					8
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					8
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					8
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	3	1	200	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	24	1	1401	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
07	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	37	1	1292	2	Y	2	2	8			58
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	1551	-0-	-862	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	2	3	9	Y	3					5
03	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	56	1	1773	2	Y	2					7
							2	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	88	1	3125	2	Y	2					9
							2	9									
05	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	66	1	2055	2	Y	1					10
							1	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	69	1	2598	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	62	1	2595	2	Y	1					3
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2231	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	58	1	1765	2	Y	6	2	8			23
							7	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	2	Y	8	1	8			30
							9	9									
06	960	X	846	-0-	-114	-0-	21	1	818	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
*07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	43	1	1381	2	Y	2	1	8			4
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4080	2	6	9	Y	5					7
03	5270	X	3933	-0-	-1337	-0-	120	1	3807	2	Y	5					12
							6	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	86	1	3049	2	Y	2					14
							2	9									
05	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	89	1	2772	2	Y	1					15
							1	9									
06	4380	X	738	-0-	-3642	-0-	19	1	718	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
07	4526	X	1898	-0-	-2628	-0-	44	1	1853	2	Y	1					2
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2801	2	Y	18	2	8				17
						20	9										
03	4588 X	4119	-0-	-469	-0-	135	1	3966	2	Y	16	3	8				30
						18	9										
04	4440 X	4014	-0-	-426	-0-	128	1	3871	2	Y	14	3	8				41
						15	9										
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	127	1	3900	2	Y	21	2	8				60
						23	9										
06	3990 X	3860	-0-	-130	-0-	98	1	3733	2	Y	26	74	1	2	8		10
						29	9										
*07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	144	1	4624	2	Y	7	4	8				13
						8	9										

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

02	3974 X	3148	-0-	-826	-0-	3144	2	4	9	Y	4						8
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	118	1	3759	2	Y	5						13
						6	9										
04	3240 X	1741	-0-	-1499	-0-	48	1	1692	2	Y	1						14
						1	9										
05	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-	38	1	1178	2	Y	-0-						14
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	97	1	3657	2	Y	5	15	1				4
						6	9										
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	78	1	3266	2	Y	2	1	8				5
						2	9										

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	3						3
						3	9										
03	1023 N	849	-0-	-174	-0-	28	1	818	2	Y	3	1	8				5
						3	9										
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	Y	4	1	8				8
						4	9										
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	Y	4	1	8				11
						4	9										
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	Y	8	15	1	1	8		3
						9	9										
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	Y	2	1	8				4
						2	9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	1170	N	758	-0-	-412	-0-	24	1	731	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	25	1	753	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
06	1170	N	96	-0-	-1074	-0-	2	1	93	2	Y	1	16	1			1
							1	9									
07	775	N	46	-0-	-729	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					1

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4					9
03	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	106	1	3374	2	Y	4					13
							4	9									
04	3390	X	3364	-0-	-26	-0-	92	1	3270	2	Y	2					15
							2	9									
05	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	98	1	3058	2	Y	1					16
							1	9									
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	88	1	3319	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	72	1	3049	2	Y	2	1	8			4
							2	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	27	1	2491	2	Y	-0-					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					25
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3193	2	Y	-0-					25
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	120	1	3418	2	Y	-0-					25
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3419	2	4	9	Y	4					8
03	3658	X	1875	-0-	-1783	-0-	57	1	1816	2	Y	2					10
							2	9									
04	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	82	1	2905	2	Y	2					12
							2	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	2	Y	1					13
							1	9									
06	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	84	1	3175	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	88	1	3696	2	Y	2	1	8			4
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	Y	3					5
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	96	1	3064	2	Y	4					9
							4	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	97	1	3434	2	Y	3					12
							3	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	115	1	3572	2	Y	1					13
							1	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	98	1	3674	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	99	1	4154	2	Y	2	1	8			5
							2	9									

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
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	Y	5					8
03	5487	X	4690	-0-	-797	-0-	143	1	4540	2	Y	6	3	8			11
							7	9									
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	113	1	3998	2	Y	3					14
							3	9									
05	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	126	1	3917	2	Y	1					15
							1	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	158	1	5947	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	99	1	4162	2	Y	2	1	8			8
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4512	-0-	1712	3715	4505	2	7	9	Y	6					10
03	6358	X	2643	-0-	-3715	-0-	81	1	2559	2	Y	3					13
							3	9									
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	122	1	4330	2	Y	3					16
							3	9									
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	221	1	6875	2	Y	2					18
							2	9									
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	188	1	7076	2	Y	9	20	1			7
							10	9									
*07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	184	1	7729	2	Y	4	1	8			10
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5683	-0-	2883	2883	5674	2	9	9	Y	8					14
03	9192	X	6309	-0-	-2883	-0-	192	1	6108	2	Y	8	1	8			21
							9	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	2	Y	6					27
							7	9									
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	279	1	8685	2	Y	1					28
							1	9									
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	184	1	6915	2	Y	9	19	1			18
							10	9									
*07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	190	1	8011	2	Y	6	1	8			23
							7	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4187	2	21	9	Y	19					124
03	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4622	2	2	9	Y	2	2	8			124
04	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			Y	-0-					124
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					124
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4729	2	26	9	Y	24	102	1			46
07	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	4807	2			Y	-0-					46

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					30
03	5301	X	4118	-0-	-1183	-0-	4118	2			Y	-0-					30
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4992	2			Y	-0-					30
05	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	2			Y	-0-					30
06	5250	X	4842	-0-	-408	-0-	4842	2			Y	-0-					30
07	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					37
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			Y	-0-					37
05	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			Y	-0-					37
06	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	1509	2			Y	-0-					37
07	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	650	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	3	8			49
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	Y	6	2	8			53
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					53
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	641	2	10	9	Y	9	1	8			61
06	750	N	385	-0-	-365	-0-	368	2	17	9	Y	15	3	8			73
07	713	N	89	-0-	-624	-0-	81	2	8	9	Y	7					80

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	14	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	34	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	41	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	54	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	65	1	5994	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	72	1	7270	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	174	1	5981	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	221	1	6796	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7110	X	5317	-0-	-1793	-0-	181	1	5136	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	191	1	5689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	49	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	63	1	6384	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	187	1	5737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6120	X	4619	-0-	-1501	-0-	157	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5476	-0-	-848	-0-	178	1	5297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5350	2	8	9	Y	7					9
03	9424	X	8216	-0-	-1208	-0-	251	1	7954	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
04	8190	X	5080	-0-	-3110	-0-	139	1	4937	2	Y	4					22
							4	9									
05	6882	X	4703	-0-	-2179	-0-	146	1	4556	2	Y	1					23
							1	9									
06	7950	X	6773	-0-	-1177	-0-	175	1	6589	2	Y	8	24	1			7
							9	9									
07	8215	X	6822	-0-	-1393	-0-	158	1	6660	2	Y	4	1	8			10
							4	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10307	2	94	9	Y	85	101	1			41
03	17980	X	12471	-0-	-5509	-0-	12363	2	108	9	Y	98					139
04	17400	X	11538	-0-	-5862	-0-	11436	2	102	9	Y	93	146	1			86
05	17980	X	10991	-0-	-6989	-0-	10910	2	81	9	Y	74	82	1			78
06	13920	X	10836	-0-	-3084	-0-	10753	2	83	9	Y	75	45	1			108
07	12462	X	10597	-0-	-1865	-0-	10501	2	96	9	Y	87	97	1	8	8	90

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6869	2	63	9	Y	57	64	1			-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8844	2	74	9	Y	67					67
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8498	2	57	9	Y	52	82	1			37
05	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5209	2	52	9	Y	47	52	1			32
06	5250	X	2668	-0-	-2582	-0-	2640	2	28	9	Y	25	15	1			42
*07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7323	2	59	9	Y	54	66	1			30

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	138	1	12661	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13888	-0-	-1116	-0-	135	1	13753	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13908	-0-	-312	-0-	393	1	13515	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12983	-0-	-1711	-0-	409	1	12572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13710	X	11799	-0-	-1911	-0-	400	1	11399	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12946	-0-	-1438	-0-	421	1	12524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					25
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					25
04	4350 X	18	-0-	-4332	-0-	18	2			N	-0-					25
05	1178 X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			N	-0-					25
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					25
*07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

02	1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
*07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

02	3780	X	2526	-0-	-1254	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2870	-0-	-881	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3229	-0-	-401	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2545	-0-	-927	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1784	-0-	-1564	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

02	4788	X	4194	-0-	-594	-0-	4194	2			N	-0-					14
03	5301	X	4477	-0-	-824	-0-	4477	2			N	-0-					14
04	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					14
05	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					14
06	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	4318	2			N	-0-					14
07	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	6832	X	5262	-0-	-1570	-0-	5262	2			N	-0-					70
03	6510	X	6481	-0-	-29	-0-	6481	2			N	-0-					70
04	6300	X	5161	-0-	-1139	-0-	5161	2			N	-0-					70
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					70
06	6270	X	5354	-0-	-916	-0-	5330	2	24	9	N	22					92
07	6479	X	5696	-0-	-783	-0-	5696	2			N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

02	12348	X	9409	-0-	-2939	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9038	-0-	-3393	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8585	-0-	-1255	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8194	-0-	-2222	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7690	-0-	-2390	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8247	-0-	-2169	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	2044	N	1852	-0-	-192	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5078	-0-	1978	2591	5078	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	3749	-0-	-199	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3967	-0-	-143	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4071	-0-	-362	-0-	4071	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	2996 X	2511	-0-	-485	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3188	-0-	-22	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	1390	-0-	-1820	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2692	-0-	-625	-0-	2692	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	2240 X	637	-0-	-1603	-0-	637	2		N	-0-			80
03	2480 X	204	-0-	-2276	-0-	204	2		N	-0-			80
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			80
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			80
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			80
*07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
*07	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			52
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4383	2		N	-0-			52
04	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	2651	2		N	-0-			52
05	4433 X	2325	-0-	-2108	-0-	2325	2		N	-0-			52
06	4290 X	2322	-0-	-1968	-0-	2322	2		N	-0-			52
07	4433 X	2242	-0-	-2191	-0-	2242	2		N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

02	4480 X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	2218	-0-	-2556	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4838	-0-	-29	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4454	-0-	-256	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

02	3304 X	2515	-0-	-789	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2698	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	4486	-0-	-526	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
03	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
06	5070 X	4668	-0-	-402	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	2884 X	2793	-0-	-91	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2352	-0-	-841	-0-	2352	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	6132 X	5126	-0-	-1006	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
03	6572 X	5476	-0-	-1096	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
04	6240 X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2			N	-0-			-0-
05	6448 X	5687	-0-	-761	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
06	5970 X	5225	-0-	-745	-0-	5225	2			N	-0-			-0-
07	5797 X	5749	-0-	-48	-0-	5749	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

02	4032 X	2809	-0-	-1223	-0-	82	1	2727	2	N	-0-			47
03	4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	98	1	3275	2	N	-0-			47
04	4320 X	3367	-0-	-953	-0-	98	1	3269	2	N	-0-			47
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	181	1	6018	2	N	-0-			47
06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	195	1	6506	2	N	-0-			47
*07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	208	1	6937	2	N	53			100
						58	9							

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

02	3780 X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
03	4123 X	3677	-0-	-446	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2542	-0-	-818	-0-	2542	2			N	-0-					82
03	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	3049	2			N	-0-					82
04	3300 X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			N	-0-					82
05	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					82
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					82
*07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					137
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					137
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					137
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					137
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					137
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	1596 N	1404	-0-	-192	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1003	-0-	-377	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	101	1	3355	2	N	-0-					227
03	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	94	1	3147	2	N	-0-					227
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3134	2	N	-0-					227
05	3286 X	2766	-0-	-520	-0-	81	1	2685	2	N	-0-					227
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	104	1	3471	2	N	51	176	1			102
						56	9									
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3684	2	N	53					155
						58	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2229	-0-	-375	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 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
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	713 N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
*07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

02	1484 N	928	-0-	-556	-0-	1	1	927	2	N	-0-			114
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	3	1	2601	2	N	31			145
						34	9							
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	N	-0-			145
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2	1	2067	2	N	31			176
						34	9							
06	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1	1	1399	2	N	9			185
						10	9							
07	1643 N	411	-0-	-1232	-0-	411	2			N	-0-			185

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2772 X	1916	-0-	-856	-0-	1916	2			N	-0-			15
03	3069 X	609	-0-	-2460	-0-	609	2			N	-0-			15
04	2970 X	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-			15
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			15
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			15
*07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-			15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

02	4396 X	4260	-0-	-136	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
03	4867 X	4041	-0-	-826	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
05	4712 X	4383	-0-	-329	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	3783	-0-	-929	-0-	3783	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20776 X	12554	-0-	-8222	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	20925 X	14474	-0-	-6451	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
04	19230 X	13946	-0-	-5284	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
05	19871 X	12963	-0-	-6908	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	15180 X	12626	-0-	-2554	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
07	14477 X	13024	-0-	-1453	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					52
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					52
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					52
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					52
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					52
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

02	2408 N	1931	-0-	-477	-0-	1931	3			N	-0-					52
03	2666 N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			N	-0-					52
04	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	2117	3			N	-0-					52
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					52
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					52
*07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	2	N	-0-					78
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					78
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					78
05	2139 N	711	-0-	-1428	-0-	21	1	690	2	N	-0-					78
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					78
*07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	2					80
						2	9									

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

02	644 N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	2978	2			N	-0-					242
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3128	2	22	9	N	20					262
04	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					262
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					262
06	3180	X	1118	-0-	-2062	-0-	1118	2			N	-0-					262
07	3286	X	1831	-0-	-1455	-0-	1831	2			N	-0-					262

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					125
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					125
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					125
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	16	1	538	2	N	-0-					125
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					125
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N	-0-					125

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12					170
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1911	2	17	9	N	15					185
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					185
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					185
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					185
*07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					185

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

02	3248	X	2855	-0-	-393	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

02	4564	X	4526	-0-	-38	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	2300	-0-	-2796	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2831	-0-	-2439	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4478	-0-	-622	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3819	-0-	-1327	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3677	-0-	-193	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

02	25312	X	14173	-0-	-11139	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	16347	-0-	-6748	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14578	-0-	-3992	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	12859	-0-	-4284	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12977	-0-	-2833	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11789	-0-	-4548	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	2	N	-0-					77
03	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					77
04	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	56	1	1874	2	N	-0-					77
05	2387	X	1091	-0-	-1296	-0-	32	1	1059	2	N	-0-					77
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					77
*07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2659	2	N	-0-					77

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

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
02	3220 X	2946	-0-	-274	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

02	5740 X	4512	-0-	-1228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4193	-0-	-1087	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4633	-0-	-544	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4332	-0-	-678	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

02	896 N	723	-0-	-173	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					167
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					167
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					167
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					167
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					167
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					94
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					94
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					94
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					94
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					94
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

02	4368 X	3822	-0-	-546	-0-	3822	2			N	-0-					102
03	4805 X	4004	-0-	-801	-0-	4004	2			N	-0-					102
04	4470 X	3490	-0-	-980	-0-	3490	2			N	-0-					102
05	4588 X	3686	-0-	-902	-0-	3686	2			N	-0-					102
06	4260 X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			N	-0-					102
07	4247 X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

02	5684 X	5372	-0-	-312	-0-	5372	2			N	-0-					64
03	5952 X	5248	-0-	-704	-0-	5248	2			N	-0-					64
04	5760 X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-					64
05	5952 X	5554	-0-	-398	-0-	5554	2			N	-0-					64
06	5760 X	5038	-0-	-722	-0-	5038	2			N	-0-					64
07	5952 X	5707	-0-	-245	-0-	5590	2	117	9	N	106					170

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
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					112
03	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2077	2	1	9	N	1					113
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					113
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					113
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					113
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					113

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	445	-0-	-665	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					41
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					41
05	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					41
06	1800	N	1419	-0-	-381	-0-	1419	2			N	-0-					41
07	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					41

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
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

02	2957	X	2445	-0-	-512	-0-	2445	2			N	-0-					133
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					133
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					133
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133
*07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

02	2380	X	880	-0-	-1500	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1724	-0-	-911	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1573	-0-	-977	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-

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
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	8204 X	5400	-0-	-2804	-0-	5400	2		N	-0-			30
03	8525 X	6892	-0-	-1633	-0-	6892	2		N	-0-			30
04	7380 X	6101	-0-	-1279	-0-	6101	2		N	-0-			30
05	7440 X	6173	-0-	-1267	-0-	6173	2		N	-0-			30
06	6660 X	5626	-0-	-1034	-0-	5626	2		N	-0-			30
07	6882 X	6015	-0-	-867	-0-	6015	2		N	-0-			30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			58
03	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876	2		N	-0-			58
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			58
05	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2		N	-0-			58
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			58
07	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	3640 X	2650	-0-	-990	-0-	2650	2		N	-0-			14
03	3937 X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2		N	-0-			14
04	3570 X	2977	-0-	-593	-0-	2977	2		N	-0-			14
05	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	2901	2		N	-0-			14
06	3360 X	2322	-0-	-1038	-0-	2322	2		N	-0-			14
07	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	2380	X	1227	-0-	-1153	-0-	1227	2			N	-0-					47
03	2604	N	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					47
04	2160	N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2			N	-0-					47
05	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					47
06	3000	N	3042	-0-	42	480	3042	2			N	-0-					47
*07	3100	N	3096	-0-	-4	476	3096	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2291	-0-	-1369	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2167	-0-	-1493	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					67
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					67
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	570	N	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4602	-0-	-1194	-0-	4602	2			N	-0-					180
03	6200	X	5085	-0-	-1115	-0-	5074	2	11	9	N	10					190
04	5610	X	4591	-0-	-1019	-0-	4591	2			N	-0-					190
05	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					190
06	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	4455	2			N	-0-					190
07	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

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
02	1792	X	994	-0-	-798	-0-	994	2			N	-0-					71
03	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	1151	2			N	-0-					71
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					71
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					71
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					71
07	1674	N	1204	-0-	-470	-0-	1204	2			N	-0-					71

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					50
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					50
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					50
07	1922	X	394	-0-	-1528	-0-	394	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

02	2184	N	1597	-0-	-587	-0-	1597	2			N	-0-					41
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					41
04	2430	N	2102	-0-	-328	-0-	2102	2			N	-0-					41
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					41
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					41
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					125
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					125
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					125
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					125
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					125
*07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	3283	2			N	-0-					45
03	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2			N	-0-					45
04	4020	X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2			N	-0-					45
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					45
06	3630	X	2952	-0-	-678	-0-	2952	2			N	-0-					45
07	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-					45

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
02	5523	X	3974	-0-	-1549	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2			N	-0-					125
03	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2825	2	1	9	N	1					126
04	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	2864	2			N	-0-					126
05	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-					126
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					126
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

02	5040	X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4526	-0-	-874	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4796	-0-	-364	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4026	-0-	-1213	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

02	4480	X	2715	-0-	-1765	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	1037	-0-	-3763	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1062	-0-	-1945	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

02	3668	X	2553	-0-	-1115	-0-	2553	2			Y	-0-					179
03	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3204	2	18	9	Y	16					195
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			Y	-0-	168	1			27
05	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	2826	2			Y	-0-					27
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2912	2	32	9	Y	29					56
07	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	2776	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

02	1540	N	1219	-0-	-321	-0-	1219	2			N	-0-					97
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			N	-0-					97
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					97
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					97
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					97
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	784	N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					21
03	868	N	109	-0-	-759	-0-	109	2			N	-0-					21
04	840	N	215	-0-	-625	-0-	215	2			N	-0-					21
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					21

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
02	3976	X	3803	-0-	-173	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2900	-0-	-1347	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1627	-0-	-2393	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2721	-0-	-1495	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3123	-0-	-957	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3323	-0-	-893	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					9
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					11
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					11
05	2077	N	1302	-0-	-775	-0-	1302	2			N	-0-					11
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					11
07	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					78
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					78
05	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			N	-0-					78
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					78
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

02	3416	X	2912	-0-	-504	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2263	-0-	-1519	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

02	4508	X	4360	-0-	-148	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

02	3864	X	3099	-0-	-765	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
*07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5572	X	4363	-0-	-1209	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5293	-0-	-473	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4885	-0-	-245	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4109	-0-	-1192	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

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
02	2828 X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2312	-0-	-388	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	3038 N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	1987	-0-	-865	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	1483	-0-	-1245	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1528	-0-	-392	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	1071	-0-	-1440	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

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
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1903	-0-	-647	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02	1708	N	1460	-0-	-248	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	169	-0-	-1660	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					28
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					28
05	3100	N	3027	-0-	-73	290	3027	2			N	-0-					28
06	1968	N	1678	-0-	-290	-0-	1678	2			N	-0-					28
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

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
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	961	N	162	-0-	-799	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	961	N	294	-0-	-667	-0-	294	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	5012	X	4719	-0-	-293	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4503	-0-	-736	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

02	14196	X	9201	-0-	-4995	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	1944	-0-	-8193	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	244	-0-	-9626	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	2262	-0-	-7937	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

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
02	2856 X	2438	-0-	-418	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	6496 X	5790	-0-	-706	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5358	-0-	-792	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5535	-0-	-882	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	5204	-0-	-1006	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	5865	-0-	-552	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

02	2828 X	2541	-0-	-287	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	1700	-0-	-1431	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2356	-0-	-674	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

02	7196 X	1817	-0-	-5379	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	7710 X	5375	-0-	-2335	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*07	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	4622	2			N	-0-					90
03	6262 X	5262	-0-	-1000	-0-	5262	2			N	-0-					90
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					90
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					90
06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	4469	2			N	-0-					90
07	5704 X	4481	-0-	-1223	-0-	4481	2			N	-0-					90

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
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1578	-0-	-1152	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	2168	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

02	3416 X	3197	-0-	-219	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3597	-0-	-63	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
*07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	3020	-0-	-111	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2557	-0-	-574	-0-	2557	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

02	5236 X	3505	-0-	-1731	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318	-0-	4292	2		Y	-0-			-0-
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		Y	-0-			-0-
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		Y	-0-			-0-
*07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	95	-0-	-1735	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	2917	-0-	-2229	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4102	-0-	-398	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4654	-0-	-833	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	3862	-0-	-1448	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	3587	-0-	-1900	-0-	3587	2		N	-0-			-0-

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
02	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1051	-0-	-569	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

02	4564 X	4553	-0-	-11	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4434	-0-	-576	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4090	-0-	-1087	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
*07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	936	-0-	-738	-0-	936	2		N	-0-			-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

02	4648 X	3858	-0-	-790	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3606	-0-	-534	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3576	-0-	-702	-0-	3576	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	2283	-0-	-1377	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	2129	-0-	-1531	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

02	3920 X	3408	-0-	-512	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3729	-0-	-611	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	3273	2		N	-0-			-0-

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
02	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

02	5656 X	4731	-0-	-925	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	4675	-0-	-1339	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4566	-0-	-864	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5353	-0-	-72	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	743	-0-	-397	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	1147 N	426	-0-	-721	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	183	-0-	-1026	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	152	-0-	-1018	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	146	-0-	-970	-0-	146	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

02	5068 X	4710	-0-	-358	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5047	-0-	-203	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4942	-0-	-266	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	2212 X	1084	-0-	-1128	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	112	-0-	-2337	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	190	-0-	-2180	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	164	-0-	-2285	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	167	-0-	-2203	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3640 X	3102	-0-	-538	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	1820 N	1568	-0-	-252	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

02	2184 X	1570	-0-	-614	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

02	7784 X	5378	-0-	-2406	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7607	-0-	-433	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7048	-0-	-1260	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

02	5703 X	4879	-0-	-824	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
*07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

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
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3369	-0-	-51	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

02	3276 X	2955	-0-	-321	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2817	-0-	-810	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2338	-0-	-1172	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2579	-0-	-707	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					191
03	4278 X	3042	-0-	-1236	-0-	3042	2			N	-0-					191
04	4140 X	3049	-0-	-1091	-0-	3049	2			N	-0-					191
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					191
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					191
*07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					191

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

02	7252 X	6590	-0-	-662	-0-	6590	2			N	-0-					33
03	7688 X	7094	-0-	-594	-0-	7094	2			N	-0-					33
04	7410 X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					33
05	7657 X	6778	-0-	-879	-0-	6778	2			N	-0-					33
06	7410 X	6237	-0-	-1173	-0-	6237	2			N	-0-					33
07	7285 X	6681	-0-	-604	-0-	6681	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	874	-0-	-776	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

02	756 N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690 N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	690 N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

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
02	3080 X	2786	-0-	-294	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2592	-0-	-618	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2186	-0-	-874	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2601	-0-	-499	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

02	2072 N	1956	-0-	-116	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	5343 X	3418	-0-	-1925	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

02	4424 X	4002	-0-	-422	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4293	-0-	-419	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3254	-0-	-1179	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4617	-0-	-723	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5318	-0-	-22	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	2632 X	2561	-0-	-71	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

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
02	4536	X	1654	-0-	-2882	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3627	-0-	-273	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3515	-0-	-1600	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

02	1288	N	628	-0-	-660	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	758	-0-	-730	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					9
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			Y	-0-					9
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	8	1			1
05	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			Y	-0-					1
06	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	2403	2	2	9	Y	2					3
07	2790	N	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
*07	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

02	3640	X	2820	-0-	-820	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

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
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					28
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					28
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28
05	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					28
06	3690	X	2726	-0-	-964	-0-	2726	2			N	-0-					28
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					47
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					47
04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					47
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					47
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					47
*07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	4650	2			N	-0-					25
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	2			N	-0-					25
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	4228	2			N	-0-					25
05	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	3873	2			N	-0-					25
06	4980	X	3636	-0-	-1344	-0-	3630	2	6	9	N	5					30
07	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	4965	2			N	-0-					30

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

02	8624	X	6008	-0-	-2616	-0-	6008	2			N	-0-					190
03	8215	X	5992	-0-	-2223	-0-	5992	2			N	-0-					190
04	7770	X	5196	-0-	-2574	-0-	5196	2			N	-0-					190
05	8029	X	6191	-0-	-1838	-0-	6042	2	149	9	N	135					325
06	6450	X	4601	-0-	-1849	-0-	4601	2			N	-0-					325
07	6665	X	5708	-0-	-957	-0-	5708	2			N	-0-					325

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

02	4676	X	2923	-0-	-1753	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2179	-0-	-2843	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2605	-0-	-2165	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2026	-0-	-2810	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2205	-0-	-2475	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

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
02	4816	X	4130	-0-	-686	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4011	-0-	-1259	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3632	-0-	-1638	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

02	4648	X	4107	-0-	-541	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

02	1596	N	1397	-0-	-199	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

02	4648	X	4194	-0-	-454	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	4138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	3444	X	3197	-0-	-247	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3014	-0-	-1884	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3394	-0-	-1504	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

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
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
*07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

02	8624	X	6755	-0-	-1869	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7088	-0-	-1127	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	4088	X	3456	-0-	-632	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	5684	X	5115	-0-	-569	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5737	-0-	-53	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2761	-0-	-339	45	2761	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	613	3568	2			N	-0-					-0-
05	3838	X	3225	-0-	-613	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

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
02	3192 X	2964	-0-	-228	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2688	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

02	4816 X	3979	-0-	-837	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4180	-0-	-1090	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2	N	-0-			-0-
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4233	-0-	-820	-0-	4233	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	7588 X	4274	-0-	-3314	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	6984	-0-	-983	-0-	6984	2	N	-0-			-0-
04	7500 X	6861	-0-	-639	-0-	6861	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2	N	-0-			-0-
06	7500 X	6305	-0-	-1195	-0-	6305	2	N	-0-			-0-
*07	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

02	6384 X	5484	-0-	-900	-0-	5484	2	N	-0-			-0-
03	6634 X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	5466	-0-	-954	-0-	5466	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	5953	-0-	-681	-0-	5953	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5416	-0-	-1004	-0-	5416	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	3610	-0-	-2466	-0-	3610	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2	N	-0-			-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2	N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3453	-0-	-825	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3917	-0-	-223	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3146	-0-	-915	-0-	3146	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2514	-0-	-1026	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	1980	-0-	-1678	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	130	-0-	-3410	-0-	130	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7364 X	6059	-0-	-1305	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
03	8122 X	5158	-0-	-2964	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
04	7860 X	4736	-0-	-3124	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	4285	-0-	-3372	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
06	7110 X	4100	-0-	-3010	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
07	6696 X	4667	-0-	-2029	-0-	4667	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

02	4368 X	4195	-0-	-173	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4224	-0-	-612	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4499	-0-	-181	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2723	-0-	-1957	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
*07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3757	-0-	-203	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3463	-0-	-629	-0-	3463	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

02	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5169	-0-	-504	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	5155	-0-	-185	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4874	-0-	-226	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	3583	-0-	-1749	-0-	3583	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
*07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	4348	-0-	-244	-0-	4348	2			N	-0-					90
03	4960 X	3963	-0-	-997	-0-	3963	2			N	-0-					90
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					90
05	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4836	2			N	-0-					90
06	4800 X	4730	-0-	-70	-0-	4730	2			N	-0-					90
07	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	4875	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

02	4368 X	4185	-0-	-183	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3037	-0-	-983	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3474	-0-	-1145	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

02	3892 X	3532	-0-	-360	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3639	-0-	-484	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3439	-0-	-467	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3456	-0-	-324	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

02	5348 X	4276	-0-	-1072	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4645	-0-	-695	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4353	-0-	-387	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	840 N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

02	7840 X	6751	-0-	-1089	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	6855	-0-	-1639	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	5961	-0-	-1539	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	7003	-0-	-497	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	5463	-0-	-2008	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	5124 X	4456	-0-	-668	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4269	-0-	-908	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	3765	-0-	-1639	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
06	5820 X	4709	-0-	-1111	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2		N	-0-			-0-
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2		N	-0-			-0-
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
06	6330 X	4583	-0-	-1747	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
*07	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

02	2464 X	2310	-0-	-154	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
05	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2464	-0-	-264	-0-	2464	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	3220 X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2562	-0-	-888	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	1238	-0-	-2327	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
03	2976 N	2493	-0-	-483	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
*07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			68
03	2790 N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2		N	-0-			68
04	2760 N	2497	-0-	-263	-0-	2497	2		N	-0-			68
05	2790 N	2482	-0-	-308	-0-	2482	2		N	-0-			68
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			68
*07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3649	-0-	-9	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3488	-0-	-52	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3204	-0-	-336	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

02	5180 X	5171	-0-	-9	-0-	5171	2			N	-0-					20
03	5673 X	5234	-0-	-439	-0-	5234	2			N	-0-					20
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					20
05	5735 X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2			N	-0-					20
06	5550 X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			N	-0-					20
07	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

02	4060 X	3704	-0-	-356	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3919	-0-	-491	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	2464 N	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	1652	-0-	-748	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2125	-0-	-448	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

02	2856 X	2794	-0-	-62	-0-	2794	2			N	-0-					88
03	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					88
04	3000 X	2341	-0-	-659	-0-	2341	2			N	-0-					88
05	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2926	2			N	-0-					88
06	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	2957	2	15	9	N	14					102
07	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	2441	2	31	9	N	28					130

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	812 N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					30
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					30
07	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	2948	-0-	-1028	-0-	2948	2			N	-0-					20
03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8642	2	17	9	N	15					35
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					35
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					35
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6230	2	11	9	N	10					45
*07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					45

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

02	1148 N	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					18
03	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					18
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					18
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					18
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					18
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4377	-0-	-153	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5313	-0-	-327	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5476	-0-	-352	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3116	-0-	-574	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

02	4676 X	4543	-0-	-133	-0-	4543	2			N	-0-					77
03	5177 X	5054	-0-	-123	-0-	5054	2			N	-0-					77
04	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	4794	2			N	-0-					77
05	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-					77
06	5010 X	4675	-0-	-335	-0-	4675	2			N	-0-					77
*07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					77

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	799	-0-	-472	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

02	7560 X	7527	-0-	-33	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	7991	-0-	-379	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	7814	-0-	-196	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8339 X	7671	-0-	-668	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	7465	-0-	-605	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8339 X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4256	-0-	-22	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4072	-0-	-68	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

02	3332 X	3011	-0-	-321	-0-	2848	2	163	9	N	148					148
03	3689 X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					148
04	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	2351	2	24	9	N	22					170
05	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	3429	2			N	-0-					170
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					170
*07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					170

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					129
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					129
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					129
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					129
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					129
*07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					129

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5543	2	50	4	N	-0-					-0-
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6058	2	56	4	N	-0-					-0-
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6676	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6724	2	58	4	N	-0-					-0-
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6491	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6177	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2636	-0-	-650	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3049	-0-	-131	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	6574	-0-	-174	-0-	6574 2		N	-0-			47
03	7347 X	7185	-0-	-162	-0-	7185 2		N	-0-			47
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930 2		N	-0-			47
05	7285 X	6984	-0-	-301	-0-	6984 2		N	-0-			47
06	7050 X	6771	-0-	-279	-0-	6771 2		N	-0-			47
07	7285 X	6928	-0-	-357	-0-	6928 2		N	-0-			47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-			-0-
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4175	-0-	-535	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2		N	-0-			-0-
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-			-0-
*07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

02	3500 X	2830	-0-	-670	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2473	-0-	-1309	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		N	-0-			-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

02	4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3390	-0-	-1136	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	4262	-0-	-118	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4188	-0-	-72	-0-	4188 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4215	-0-	-187	-0-	4215 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1690	-0-	-325	-0-	1689 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1920 N	1350	-0-	-570	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1467	-0-	-424	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1426	-0-	-224	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

02	2912 X	2319	-0-	-593	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	1571	-0-	-1653	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2324	-0-	-796	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4907	-0-	-456	-0-	4907 2		N	-0-			-0-
04	5190 X	3847	-0-	-1343	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
05	5363 X	3856	-0-	-1507	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	3193	-0-	-1767	-0-	3193 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3117	-0-	-393	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2785	-0-	-842	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3076	-0-	-434	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					95
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					95
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					95
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					95
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					95
*07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

02	1540 N	1127	-0-	-413	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	2850 N	1620	-0-	-1230	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	2945 N	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	5404 X	4863	-0-	-541	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4891	-0-	-1123	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	4754	-0-	-1066	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4444	-0-	-776	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

02	5236 X	4510	-0-	-726	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5093	-0-	-580	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4797	-0-	-663	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	4551	-0-	-1029	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2889	X	2565	-0-	-324	-0-	2509	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2536	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	4	N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2895	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2318	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2493	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

02	3864	X	3618	-0-	-246	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3923	-0-	-355	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

02	1372	N	985	-0-	-387	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

02	3220	X	3166	-0-	-54	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1917	-0-	-1533	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					43
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					43
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					43
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					43
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					43
07	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					43

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760 X	4309	-0-	-451	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4282	-0-	-988	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4701	-0-	-249	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4455	-0-	-412	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

02	4956 X	3702	-0-	-1254	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

02	2884 X	2676	-0-	-208	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2876	-0-	-4	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3455	-0-	-792	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	5516 X	5279	-0-	-237	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5476	-0-	-374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5523	-0-	-491	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5256	-0-	-603	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	9238 X	8786	-0-	-452	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	8439	-0-	-501	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
07	9238 X	9220	-0-	-18	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	8484 X	6968	-0-	-1516	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	9176 X	6133	-0-	-3043	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	8430 X	7892	-0-	-538	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	7650 X	7563	-0-	-87	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	8008	-0-	-145	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

02	5040 X	4190	-0-	-850	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	3782	-0-	-1767	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
06	5040 X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
07	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

02	4200 X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4114	-0-	-386	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	3654	-0-	-996	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3823	-0-	-527	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			40
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			40
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			40
05	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2		N	-0-			40
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	1995	2		N	-0-			40
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

02	3444 X	3331	-0-	-113	-0-	3331	2		N	-0-			17
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2		N	-0-			17
04	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2		N	-0-			17
05	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3454	2		N	-0-			17
06	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2		N	-0-			17
07	3689 X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2		N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2477	-0-	-193	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	2384	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3561	-0-	461	461	104	1	3457	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2951	-0-	-49	412	86	1	2865	2	N	-0-			-0-
05	2261 N	1849	-0-	-412	-0-	54	1	1795	2	N	-0-			-0-
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	55	1	1844	2	N	-0-			-0-
*07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1456	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

02	3276 X	3113	-0-	-163	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	2974	-0-	-684	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	2675	-0-	-835	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3614	-0-	-75	-0-	3614	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

02	2128 N	2080	-0-	-48	-0-	2080	2			N	-0-			122
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-			122
04	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-			122
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			122
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			122
*07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			122

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

02	6104 X	4678	-0-	-1426	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
03	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
06	5670 X	5451	-0-	-219	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
07	6758 X	3866	-0-	-2892	-0-	3866	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	5712 X	4396	-0-	-1316	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	5657	-0-	-667	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5204	-0-	-766	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
05	6076 X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	4986	-0-	-474	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			N	-0-			-0-
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	5345	-0-	-49	-0-	5345	2			N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

02	1652 N	1099	-0-	-553	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-			-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	4779	-0-	-1493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	4710	-0-	-1397	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3545	-0-	-565	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

02	3920 X	3616	-0-	-304	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3138	-0-	-852	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3338	-0-	-785	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3317	-0-	-553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

02	7448 X	5312	-0-	-2136	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	6408	-0-	-1001	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6105	-0-	-374	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
*07	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4852	2	11	9	N	10					45
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					45
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					45
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					45
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					45
*07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					45

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

02	8316 X	7764	-0-	-552	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	8253	-0-	-458	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	8189	-0-	-271	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8318	-0-	-424	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	8164	-0-	-296	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	8139	-0-	-448	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1360	-0-	-380	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	3698	-0-	-250	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4078	-0-	-107	-0-	4078	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	7112 X	4924	-0-	-2188	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6840	-0-	-755	-0-	6840	2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6723	-0-	-447	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
05	7409 X	6467	-0-	-942	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
07	6944 X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

02	2800 N	2763	-0-	-37	88	2763	2		N	-0-			-0-
03	3075 X	2987	-0-	-88	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2022	-0-	-708	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2830	-0-	-260	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

02	924 N	766	-0-	-158	-0-	766	2		N	-0-			103
03	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2		N	-0-			103
04	870 N	745	-0-	-125	-0-	745	2		N	-0-			103
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2		N	-0-			103
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	832	2	4 9	N	4			107
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			107

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2		N	-0-			37
03	10633 X	6275	-0-	-4358	-0-	6275	2		N	-0-			37
04	10290 X	8862	-0-	-1428	-0-	8862	2		N	-0-			37
05	10633 X	8569	-0-	-2064	-0-	8569	2		N	-0-			37
06	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2		N	-0-			37
07	10633 X	9221	-0-	-1412	-0-	9221	2		N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6067	-0-	-23	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4761	-0-	-1687	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4930	-0-	-1310	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

02	8232	X	6388	-0-	-1844	-0-	6388	2			N	-0-					116
03	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	8200	2			N	-0-					116
04	8310	X	7079	-0-	-1231	-0-	7079	2			N	-0-					116
05	8587	X	4751	-0-	-3836	-0-	4751	2			N	-0-					116
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	2	50	9	N	45					161
07	8215	X	6757	-0-	-1458	-0-	6691	2	66	9	N	60	176	1			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

02	4116	X	1878	-0-	-2238	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	32	-0-	-2386	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1473	-0-	-2937	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	743	-0-	-3814	-0-	743	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2409	-0-	-51	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 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
02	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15												

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
06	3240	X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-			-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	3668	X	3473	-0-	-195	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	4076	-0-	-16	-0-	4076	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

02	11984	X	3758	-0-	-8226	-0-	3714	2	44	4	N	-0-			-0-
03	12400	X	4360	-0-	-8040	-0-	4302	2	58	4	N	-0-			-0-
04	12000	X	4109	-0-	-7891	-0-	4055	2	54	4	N	-0-			-0-
05	12400	X	4045	-0-	-8355	-0-	3995	2	50	4	N	-0-			-0-
06	8400	X	3420	-0-	-4980	-0-	3368	2	52	4	N	-0-			-0-
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4239	2	62	4	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4846	-0-	-278	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5307	-0-	-366	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	4916	-0-	-274	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	4375	-0-	-988	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1398	-0-	-555	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

02	5908 X	5820	-0-	-88	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	6051	-0-	-490	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5907	-0-	-393	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5719	-0-	-521	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	4160	-0-	-2288	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2009	-0-	-378	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					181
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					181
04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					181
05	4960 X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-					181
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					181
07	4960 X	4525	-0-	-435	-0-	4525	2			N	-0-					181

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	2828 X	2681	-0-	-147	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	1329	-0-	-1802	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
*07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	1799	-0-	-2479	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4011	-0-	-129	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3392	-0-	-886	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2363	-0-	-457	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	5460 X	4334	-0-	-1126	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	4081	-0-	-1840	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5314	-0-	-416	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5342	-0-	-579	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4597	-0-	-443	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4373	-0-	-1114	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

02	2296 N	446	-0-	-1850	-0-	446	2			N	-0-					51
03	2108 N	501	-0-	-1607	-0-	501	2			N	-0-					51
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					51
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					51
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					51
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

02	3192 X	1441	-0-	-1751	-0-	1441	2			N	-0-					142
03	3348 X	1304	-0-	-2044	-0-	1304	2			N	-0-					142
04	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2			N	-0-					142
05	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	1988	2	22	9	N	20					162
06	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2			N	-0-					162
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					162

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1596 N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	4	N	-0-					-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3542	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3316	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3254	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3175	2	59	4	N	-0-					-0-
*07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3457	2	62	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					190
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1757	2	17	9	N	15					205
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2007	2	15	9	N	14	186	1			33
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					33
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					33
07	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	1598	2	2	9	N	2					35

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5575	2	56	4	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5870	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5666	2	59	4	N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5675	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5146	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4543	2	50	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

02	4536	X	3628	-0-	-908	-0-	3628	2			N	-0-					155
03	4588	X	3693	-0-	-895	-0-	3693	2			N	-0-					155
04	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					155
05	4805	X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					155
06	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					155
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3145	-0-	145	214	3145	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3384	-0-	284	498	3384	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	6832	X	1878	-0-	-4954	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3684	-0-	-3636	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6433	-0-	-1131	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736 X	7463	-0-	-1273	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9424 X	7765	-0-	-1659	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7204	-0-	-986	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	8010 X	7618	-0-	-392	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
*07	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	3696 X	3416	-0-	-280	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3714	-0-	-68	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2467	-0-	-23	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

02	5376 X	3571	-0-	-1805	-0-	3571	2			N	-0-					115
03	5983 X	5450	-0-	-533	-0-	5450	2			N	-0-					115
04	5790 X	5209	-0-	-581	-0-	5209	2			N	-0-					115
05	5983 X	5134	-0-	-849	-0-	5134	2			N	-0-					115
06	5580 X	5025	-0-	-555	-0-	4997	2	28	9	N	25					140
07	5456 X	4414	-0-	-1042	-0-	4392	2	22	9	N	20	136	1			24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	930 N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

02	6692 X	5593	-0-	-1099	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	4022	-0-	-2953	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	2777	-0-	-3223	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*07	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2123	-0-	-450	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					25
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					25
04	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	3874	2			N	-0-					25
05	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	3915	2			N	-0-					25
06	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	3695	2			N	-0-					25
07	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

02	10724	X	9269	-0-	-1455	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10873	-0-	-690	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10271	-0-	-1602	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	6132	X	4227	-0-	-1905	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6312	-0-	-12	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4791	-0-	-1626	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

02	8428	X	6684	-0-	-1744	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6840	-0-	-2150	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6432	-0-	-1608	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6681	-0-	-1131	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7290	-0-	-270	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7076	-0-	-333	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4608	-0-	1608	1608	4608	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	728	2220	2			Y	-0-					-0-
06	7453	X	6725	-0-	-728	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
*07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5170	-0-	-380	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					29
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					29
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					29
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	4452	X	4003	-0-	-449	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4231	-0-	-479	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4279	-0-	-588	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3920	-0-	-640	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

02	5684	X	2103	-0-	-3581	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
*07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	3528	X	3205	-0-	-323	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

02	5796	X	5520	-0-	-276	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5811	-0-	-339	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5851	-0-	-287	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5682	-0-	-425	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	2369	-0-	-2447	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4167	-0-	-993	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	3533	-0-	-937	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3829	-0-	-790	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	5880 X	5030	-0-	-850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4809	-0-	-921	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5337	-0-	-584	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	3775	-0-	-1955	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	3920 X	3501	-0-	-419	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	6415	-0-	-126	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	5524	-0-	-806	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
*07	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	130	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	134	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	132	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	131	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	129	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4650 X	4526	-0-	-124	-0-	132	1	4394	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6594	2	55	4	N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6276	2	53	4	N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6687	2	60	4	N	-0-					-0-
05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6762	2	59	4	N	-0-					-0-
06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5850	2	52	4	N	-0-					-0-
*07	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7097	2	62	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3944	-0-	-646	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	2837	-0-	-1906	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	4732	X	4426	-0-	-306	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	937	-0-	-1264	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	956	-0-	-1294	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

02	5572	X	5137	-0-	-435	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5514	-0-	-500	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5417	-0-	-133	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	6328 X	6157	-0-	-171	-0-	6157	2	N	-0-			110
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-	6977	2	N	-0-			110
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2	N	-0-			110
05	7037 X	6813	-0-	-224	-0-	6813	2	N	-0-			110
06	6780 X	5396	-0-	-1384	-0-	5396	2	N	-0-			110
07	7037 X	6568	-0-	-469	-0-	6568	2	N	-0-			110

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	3857	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4043	-0-	-967	-0-	4043	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-	4119	2	N	-0-			-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4112	-0-	-569	-0-	4112	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	5661	-0-	-1221	-0-	5661	2	N	-0-			-0-
04	6660 X	5192	-0-	-1468	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
05	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6258	-0-	-402	-0-	6258	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	4267	-0-	-2615	-0-	4267	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	3982	-0-	-1102	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2	N	-0-			-0-
05	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	4133	-0-	-920	-0-	4133	2	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

02	9604 X	9119	-0-	-485	-0-	9119	2	N	-0-			-0-
03	10509 X	10037	-0-	-472	-0-	10037	2	N	-0-			-0-
04	10080 X	9633	-0-	-447	-0-	9633	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	9777	-0-	-515	-0-	9777	2	N	-0-			-0-
06	9810 X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2	N	-0-			-0-
07	10106 X	9478	-0-	-628	-0-	9478	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

02	5936 X	5433	-0-	-503	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5505	-0-	-675	-0-	5505	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5889	2	N	-0-			-0-
06	5820 X	5661	-0-	-159	-0-	5661	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	4800	-0-	-1214	-0-	4800	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656 X	5175	-0-	-481	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	5088	-0-	-582	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	6412 X	6396	-0-	-16	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6801	-0-	-69	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6909	-0-	-190	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6716	-0-	-154	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	7022	-0-	-46	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	2828 X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2460	-0-	-270	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

02	11116 X	9863	-0-	-1253	-0-	9863	2			N	-0-					18
03	11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	10314	2			N	-0-					18
04	10650 X	10168	-0-	-482	-0-	10168	2			N	-0-					18
05	11005 X	10230	-0-	-775	-0-	10204	2	26	9	N	24					42
06	10650 X	9582	-0-	-1068	-0-	9582	2			N	-0-					42
07	10912 X	10246	-0-	-666	-0-	10228	2	18	9	N	16					58

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					112
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					112
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					112
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					112

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2731	-0-	-449	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548 X	5434	-0-	-4114	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	5384	-0-	-3234	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	4768	-0-	-3572	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	3340	-0-	-5216	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	3479	-0-	-2971	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	2334	-0-	-3680	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

02	5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-					101
03	5766 X	3926	-0-	-1840	-0-	3926	2			N	-0-					101
04	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					101
05	4278 X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					101
06	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	3574	2			N	-0-					101
07	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3615	2			N	-0-					101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3074	-0-	-256	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2514	-0-	-816	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

02	3696 X	3278	-0-	-418	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	1806	-0-	-2286	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	1862	-0-	-2098	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2116	-0-	-1394	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	985	-0-	-2642	-0-	985	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	6356 X	4847	-0-	-1509	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	5089	-0-	-1948	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4750	-0-	-1250	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
*07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

02	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
04	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5494	-0-	-1046	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

02	4872 X	4407	-0-	-465	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4909	-0-	-144	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776 X	4116	-0-	-2660	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	3674	-0-	-2371	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4104	-0-	-846	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4665	-0-	-326	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
*07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	4312 X	4226	-0-	-86	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3969	-0-	-867	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
*07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	3640 X	2460	-0-	-1180	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3184	-0-	-536	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

02	3220 X	2205	-0-	-1015	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	1854	-0-	-1711	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	711	-0-	-1659	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	3388 X	3286	-0-	-102	-0-	3286	2			N	-0-					39
03	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					39
04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3402	2			N	-0-					39
05	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			N	-0-					39
06	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2			N	-0-					39
07	3627 X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					39

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

02	5544 X	4783	-0-	-761	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5311	-0-	-509	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

02	8316 X	7134	-0-	-1182	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8910 X	8289	-0-	-621	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	9207 X	7431	-0-	-1776	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
06	8910 X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	7445	-0-	-1576	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			N	-0-					67
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					67
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					67
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					67
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					67
07	6727 X	6316	-0-	-411	-0-	6305	2	11	9	N	10					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4198	-0-	-302	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3991	-0-	-269	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4600	-0-	-236	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4576	-0-	-104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

02	2688 X	2375	-0-	-313	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2880 N	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	1649	-0-	-691	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2253	-0-	-413	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	5656 X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5342	-0-	-672	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

02	6832 X	5430	-0-	-1402	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	7365	-0-	-199	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	6935	-0-	-385	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6769	-0-	-795	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6917	-0-	-223	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6950	-0-	-428	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

02	3276 X	2991	-0-	-285	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3380	-0-	-247	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4751	-0-	-54	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	3244	-0-	-1561	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

02	5628 X	5179	-0-	-449	-0-	5125	2	54	4	N	-0-					153
03	6231 X	5263	-0-	-968	-0-	5201	2	62	4	N	-0-					153
04	6030 X	4580	-0-	-1450	-0-	4520	2	60	4	N	-0-					153
05	6231 X	4800	-0-	-1431	-0-	4738	2	62	4	N	-0-					153
06	6030 X	4236	-0-	-1794	-0-	4176	2	60	4	N	-0-					153
07	5735 X	3667	-0-	-2068	-0-	3605	2	62	4	N	-0-					153

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

02	2996 X	2702	-0-	-294	-0-	2698	2	4	9	N	4					52
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	2914	2	1	9	N	1					53
04	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2886	2	22	9	N	20					73
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					73
06	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					73
07	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-					73

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

02	6972 X	5011	-0-	-1961	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	5740	-0-	-2072	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6356	-0-	-1204	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	6136	-0-	-1676	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	5226	-0-	-1344	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

02	4060 X	3127	-0-	-933	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3953	-0-	-247	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

02	2716 X	2131	-0-	-585	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2050	-0-	-306	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

02	4480 X	3999	-0-	-481	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4144	-0-	-476	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4236	-0-	-538	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5081	-0-	-295	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5710	-0-	-50	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5434	-0-	-518	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5098	-0-	-662	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	4872	X	4783	-0-	-89	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5737	-0-	-3203	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	4452	X	4223	-0-	-229	-0-	4217	2	6	9	N	5					32
03	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4698	2	9	9	N	8					40
04	4620	X	4565	-0-	-55	-0-	4557	2	8	9	N	7					47
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8	9	N	7					54
06	4560	X	4398	-0-	-162	-0-	4397	2	1	9	N	1					55
07	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	4211	2	10	9	N	9					64

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

02	2884	X	2357	-0-	-527	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 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
02	3808 X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3521	-0-	-695	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3834	-0-	-382	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

02	11004 X	9762	-0-	-1242	-0-	9746	2	16	4	N	-0-					-0-
03	12183 X	10777	-0-	-1406	-0-	10759	2	18	4	N	-0-					-0-
04	11790 X	9766	-0-	-2024	-0-	9748	2	18	4	N	-0-					-0-
05	12183 X	9530	-0-	-2653	-0-	9504	2	26	4	N	-0-					-0-
06	11790 X	8415	-0-	-3375	-0-	8405	2	10	4	N	-0-					-0-
07	10819 X	9595	-0-	-1224	-0-	9585	2	10	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					86
03	5146 X	4426	-0-	-720	-0-	4426	2			N	-0-					86
04	4980 X	3875	-0-	-1105	-0-	3875	2			N	-0-					86
05	5146 X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	2			N	-0-					86
06	4980 X	3548	-0-	-1432	-0-	3548	2			N	-0-					86
07	5146 X	4090	-0-	-1056	-0-	4090	2			N	-0-					86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

02	3584 X	2848	-0-	-736	-0-	2848	2			N	-0-					107
03	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2118	2			N	-0-					107
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2813	2	2	9	N	2					109
05	3162 X	2704	-0-	-458	-0-	2704	2			N	-0-					109
06	3060 X	2807	-0-	-253	-0-	2806	2	1	9	N	1					110
*07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					110

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

02	1792 N	1637	-0-	-155	-0-	1636	2	1	9	N	1					168
03	2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1834	2	13	9	N	12					180
04	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					180
05	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1548	2	9	9	N	8					188
06	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1524	2	24	9	N	22					210
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15					225

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2526	-0-	-636	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	1901	-0-	-1039	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2814	-0-	-6	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					133
03	3906 X	2940	-0-	-966	-0-	2940	2			N	-0-					133
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					133
05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					133
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					133
*07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5120	-0-	-280	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
*07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

02	4620 X	3891	-0-	-729	-0-	3891	2			N	-0-					40
03	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					40
04	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-					40
05	4743 X	4527	-0-	-216	-0-	4527	2			N	-0-					40
06	4590 X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-					40
07	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			N	-0-					40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	3024 X	2889	-0-	-135	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

02	9016 X	7186	-0-	-1830	-0-	7186	2			N	-0-					169
03	8835 X	7251	-0-	-1584	-0-	7200	2	51	9	N	46					215
04	8460 X	7965	-0-	-495	-0-	7870	2	95	9	N	86	178	1			123
05	7998 X	6945	-0-	-1053	-0-	6913	2	32	9	N	29					152
06	7710 X	6799	-0-	-911	-0-	6799	2			N	-0-					152
07	8246 X	7735	-0-	-511	-0-	7735	2			N	-0-					152

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6117	-0-	-1013	-0-	6117	2	N	-0-			-0-
04	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2	N	-0-			-0-
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	6768	-0-	-132	-0-	6768	2	N	-0-			-0-
*07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	4060 X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2	N	-0-			-0-
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2	N	-0-			-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
*07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

02	2884 X	2349	-0-	-535	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	2300	-0-	-220	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2346	-0-	-258	-0-	2346	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	6888 X	5856	-0-	-1032	-0-	5856	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	6750	-0-	-600	-0-	6750	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	5424	-0-	-2171	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2	N	-0-			-0-
07	7161 X	6726	-0-	-435	-0-	6726	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
03	527 N	55	-0-	-472	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	510 N	84	-0-	-426	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 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
02	5404	X	5114	-0-	-290	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5320	-0-	-663	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5866	-0-	-24	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5534	-0-	-166	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5175	-0-	-808	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

02	4760	X	4645	-0-	-115	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

02	5208	X	2919	-0-	-2289	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4244	-0-	-1036	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4461	-0-	-699	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

02	8736	X	7890	-0-	-846	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7629	-0-	-1521	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8239	-0-	-534	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7240	-0-	-1250	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7616	-0-	-1126	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

02	5292	X	2415	-0-	-2877	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3403	-0-	-2332	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	4925	-0-	-815	-0-	4925	2			N	-0-					152
03	6293 X	4426	-0-	-1867	-0-	4426	2			N	-0-					152
04	6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	4352	2	3	9	N	3					155
05	6076 X	2002	-0-	-4074	-0-	1985	2	17	9	N	15					170
06	5280 X	1370	-0-	-3910	-0-	1370	2			N	-0-					170
*07	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					170

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					24
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					24
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					24
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					24
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					24
*07	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1113	-0-	-437	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	972	-0-	-378	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2399	-0-	-1	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3432	-0-	-78	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	2800 N	10060	-0-	7260	7260	10060	2			N	-0-					40
03	3100 N	835	-0-	-2265	4995	835	2			N	-0-					40
04	6411 X	1416	-0-	-4995	-0-	1416	2			N	-0-					40
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					40
06	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					40
*07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

02	4900 X	4439	-0-	-461	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4711	-0-	-218	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4526	-0-	-244	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4536	-0-	-393	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	1937	-0-	-2179	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	1776	-0-	-2781	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
*07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

02	8484 X	7276	-0-	-1208	-0-	7276	2		N	-0-			-0-
03	8773 X	6584	-0-	-2189	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
04	8430 X	7804	-0-	-626	-0-	7804	2		N	-0-			-0-
05	8649 X	7861	-0-	-788	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
06	8160 X	7836	-0-	-324	-0-	7836	2		N	-0-			-0-
*07	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	3976 X	3704	-0-	-272	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	4030	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
07	4619 X	3294	-0-	-1325	-0-	3294	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

02	5432 X	3192	-0-	-2240	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	1687	-0-	-3831	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	5376 X	5037	-0-	-339	-0-	5037	2		N	-0-			58
03	5890 X	5417	-0-	-473	-0-	5417	2		N	-0-			58
04	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2		N	-0-			58
05	5766 X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2		N	-0-			58
06	5520 X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2		N	-0-			58
07	5580 X	5512	-0-	-68	-0-	5512	2		N	-0-			58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

02	896 N	848	-0-	-48	-0-	848	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
04	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	2903	-0-	-1017	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2998	-0-	-662	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

02	5348 X	4773	-0-	-575	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
*07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

02	14392 X	12967	-0-	-1425	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	13206 X	11640	-0-	-1566	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
05	15934 X	13748	-0-	-2186	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
06	15420 X	12555	-0-	-2865	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
07	15934 X	12286	-0-	-3648	-0-	12286	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

02	3836 X	3534	-0-	-302	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	44	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	49	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	2	N	-0-					-0-
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	47	1	5804	2	N	-0-					-0-
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

02	3444 X	3264	-0-	-180	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3235	-0-	-275	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

02	12880	X	8712	-0-	-4168	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	6830	-0-	-6562	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10731	-0-	-459	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9196	-0-	-631	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8401	-0-	-929	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8888	-0-	-2210	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	7392	X	6195	-0-	-1197	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5866	-0-	-2318	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6454	-0-	-716	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6527	-0-	-572	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5694	-0-	-1176	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6246	-0-	-605	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

02	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4017	-0-	-3	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	3276	X	3103	-0-	-173	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2969	-0-	-541	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2802	-0-	-639	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

02	1120	N	786	-0-	-334	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3741	-0-	-375	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4171	-0-	-355	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3914	-0-	-166	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7676	2	8	9	N	7	184	1			58
03	7905 X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					58
04	7650 X	7251	-0-	-399	-0-	7251	2			N	-0-					58
05	7905 X	7581	-0-	-324	-0-	7581	2			N	-0-					58
06	7650 X	7360	-0-	-290	-0-	7246	2	114	9	N	104					162
07	7905 X	7415	-0-	-490	-0-	7359	2	56	9	N	51	179	1			34

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

02	7028 X	6663	-0-	-365	-0-	6663	2			N	-0-					84
03	7781 X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			N	-0-					84
04	7530 X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2			N	-0-					84
05	7781 X	5540	-0-	-2241	-0-	5540	2			N	-0-					84
06	7380 X	7212	-0-	-168	-0-	7201	2	11	9	N	10					94
07	7502 X	6209	-0-	-1293	-0-	6209	2			N	-0-					94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

02	5768 X	4194	-0-	-1574	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5244	-0-	-863	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	13216 X	12191	-0-	-1025	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
03	14632 X	13075	-0-	-1557	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	14160 X	12826	-0-	-1334	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
05	14477 X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	13500 X	12241	-0-	-1259	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	13485 X	11189	-0-	-2296	-0-	11189	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2320	-0-	-1183	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	1900	-0-	-1490	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2392	-0-	-1111	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	4337	-0-	-311	-0-	4337	2			N	-0-					142
03	5146 X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2			N	-0-					142
04	4980 X	2322	-0-	-2658	-0-	2322	2			N	-0-					142
05	5146 X	779	-0-	-4367	-0-	779	2			N	-0-					142
06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	2			N	-0-					142
*07	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					142

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

02	6748 X	4898	-0-	-1850	-0-	4898	2			N	-0-					35
03	6913 X	4664	-0-	-2249	-0-	4664	2			N	-0-					35
04	6300 X	4813	-0-	-1487	-0-	4813	2			N	-0-					35
05	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	5091	2			N	-0-					35
06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					35
07	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*07	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

02	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

02	3192 X	2484	-0-	-708	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	12068 X	9403	-0-	-2665	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	13237 X	11543	-0-	-1694	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12540 X	10629	-0-	-1911	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	8540	-0-	-3116	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	11160 X	7151	-0-	-4009	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	8745	-0-	-2787	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

02	4788 X	4068	-0-	-720	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4907	-0-	-84	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	3545	-0-	-123	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3711	-0-	-350	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	2995	-0-	-935	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3112	-0-	-818	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
07	3937 X	2427	-0-	-1510	-0-	2427 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170 2		N	-0-			-0-
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2		N	-0-			-0-
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-			-0-
05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 2		N	-0-			-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		N	-0-			-0-
*07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-			-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

02	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12065 2		N	-0-			-0-
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461 2		N	-0-			-0-
04	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228 2		N	-0-			-0-
05	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648 2		N	-0-			-0-
06	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10944 2		N	-0-			-0-
07	8556 X	7703	-0-	-853	-0-	7703 2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

02	8512 X	7969	-0-	-543	-0-	7886 2	83 9	N	75			198
03	9424 X	7163	-0-	-2261	-0-	7163 2		N	-0-			198
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9628 2	119 9	N	108	179 1		127
05	9331 X	8587	-0-	-744	-0-	8523 2	64 9	N	58			185
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9137 2	79 9	N	72			257
*07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9852 2	1 9	N	1	181 1		77

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11816 2	76 9	N	69			306
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855 2		N	-0-			306
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11110 2	43 9	N	39	176 1		169
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523 2		N	-0-			169
06	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11909 2		N	-0-			169
*07	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067 2		N	-0-			169

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		N	-0-			43
03	5115 X	1387	-0-	-3728	-0-	1387 2		N	-0-			43
04	4950 X	3516	-0-	-1434	-0-	3516 2		N	-0-			43
05	5115 X	3039	-0-	-2076	-0-	3039 2		N	-0-			43
06	4950 X	3468	-0-	-1482	-0-	3468 2		N	-0-			43
07	5115 X	3441	-0-	-1674	-0-	3441 2		N	-0-			43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

02	1596 N	1539	-0-	-57	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

02	6244	X	5493	-0-	-751	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5053	-0-	-827	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5263	-0-	-813	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	9716	X	7658	-0-	-2058	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7803	-0-	-1807	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9281	-0-	-1259	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	2650	-0-	-7550	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1838	-0-	-8857	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

02	1484	N	1191	-0-	-293	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3860	-0-	760	884	3860	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	6020	X	4367	-0-	-1653	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4915	-0-	-1223	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4915	-0-	-789	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

02	3416	X	3204	-0-	-212	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2773	-0-	-854	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3798	-0-	-462	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3931	-0-	-316	-0-	3931 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

02	9744 X	8817	-0-	-927	-0-	8817 2		Y	-0-			259
03	10881 X	9903	-0-	-978	-0-	9903 2		Y	-0-			259
04	10530 X	9673	-0-	-857	-0-	9673 2		Y	-0-			259
05	10881 X	7640	-0-	-3241	-0-	7616 2	24 9	Y	22			281
06	9930 X	9919	-0-	-11	-0-	9919 2		Y	-0-			281
07	9982 X	8989	-0-	-993	-0-	8989 2		Y	-0-			281

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	6804 X	6471	-0-	-333	-0-	6471 2		N	-0-			-0-
03	7533 X	6832	-0-	-701	-0-	6832 2		N	-0-			-0-
04	7290 X	5557	-0-	-1733	-0-	5557 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756 2		N	-0-			-0-
06	6930 X	5895	-0-	-1035	-0-	5895 2		N	-0-			-0-
07	7161 X	5625	-0-	-1536	-0-	5625 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

02	6412 X	5371	-0-	-1041	-0-	5371 2		Y	-0-			-0-
03	6913 X	5571	-0-	-1342	-0-	5571 2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	4879	-0-	-1811	-0-	4879 2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	4957	-0-	-1956	-0-	4951 2	6 9	Y	5			5
06	6420 X	4267	-0-	-2153	-0-	4267 2		Y	-0-			5
07	5952 X	4793	-0-	-1159	-0-	4793 2		Y	-0-			5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	4676 X	2975	-0-	-1701	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4079	-0-	-1098	-0-	4079 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4408	-0-	-602	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4145	-0-	-1032	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	3270	-0-	-1560	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	2886	-0-	-1671	-0-	2886 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	8288 X	7678	-0-	-610	-0-	7678 2		N	-0-			-0-
03	8835 X	8361	-0-	-474	-0-	8361 2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7404 2		N	-0-			-0-
05	8680 X	7990	-0-	-690	-0-	7990 2		N	-0-			-0-
06	8220 X	7844	-0-	-376	-0-	7844 2		N	-0-			-0-
07	8494 X	7573	-0-	-921	-0-	7573 2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

02	7756 X	6642	-0-	-1114	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7723	-0-	-771	-0-	7723 2		N	-0-			-0-
04	7740 X	7251	-0-	-489	-0-	7251 2		N	-0-			-0-
05	7998 X	6261	-0-	-1737	-0-	6261 2		N	-0-			-0-
06	7470 X	7012	-0-	-458	-0-	7012 2		N	-0-			-0-
07	7719 X	7195	-0-	-524	-0-	7195 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3019	-0-	-817	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
*07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

02	4872	X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4635	-0-	-495	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	8428	X	5363	-0-	-3065	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8647	-0-	-684	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8381	-0-	-139	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8255	-0-	-146	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	2800	N	5261	-0-	2461	14984	5261	2			N	-0-					-0-
03	20619	X	5635	-0-	-14984	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
*07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					132
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					137
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					137
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					137
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1295	-0-	-1165	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

02	2492 N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

02	4284 X	4004	-0-	-280	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4188	-0-	-555	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3603	-0-	-687	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3734	-0-	-699	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

02	8064 X	7769	-0-	-295	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8773 X	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	7569	-0-	-921	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	6868	-0-	-1442	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	7918	-0-	-669	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					132
03	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2			N	-0-					132
04	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					132
05	4030 X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					132
06	3900 X	3297	-0-	-603	-0-	3297	2			N	-0-					132
07	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					132

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	12432 X	10574	-0-	-1858	-0-	10574	2			N	-0-					300
03	13454 X	9057	-0-	-4397	-0-	9057	2			N	-0-					300
04	12480 X	11098	-0-	-1382	-0-	11052	2	46	9	N	42	173	1			169
05	12896 X	12402	-0-	-494	-0-	12402	2			N	-0-					169
06	12090 X	6099	-0-	-5991	-0-	6099	2			N	-0-					169
*07	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12240	2	142	9	N	129	180	1			118

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

02	7588 X	6258	-0-	-1330	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6668	-0-	-1640	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7204	-0-	-656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	7207	-0-	-233	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 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
02	5376	X	4914	-0-	-462	-0-	4914	2			N	-0-					110
03	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			N	-0-					110
04	5790	X	4857	-0-	-933	-0-	4857	2			N	-0-					110
05	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	5640	2			N	-0-					110
06	5490	X	4205	-0-	-1285	-0-	4205	2			N	-0-					110
07	5673	X	4483	-0-	-1190	-0-	4483	2			N	-0-					110

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

02	3920	X	3467	-0-	-453	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

02	11984	X	9561	-0-	-2423	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10685	-0-	-2056	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10403	-0-	-2437	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12290	-0-	-978	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9896	-0-	-2944	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	4172	X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3057	-0-	-1173	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3691	-0-	-649	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	11004	X	9985	-0-	-1019	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8699	-0-	-2368	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8109	-0-	-2601	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9761	-0-	-1926	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

02	4788	X	4343	-0-	-445	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5054	-0-	-76	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	2965	-0-	-647	-0-	2965 2		N	-0-			41
03	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365 2		N	-0-			41
04	3450 X	3311	-0-	-139	-0-	3311 2		N	-0-			41
05	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	3332 2		N	-0-			41
06	3270 X	3015	-0-	-255	-0-	3015 2		N	-0-			41
07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198 2		N	-0-			41

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

02	12208 X	9398	-0-	-2810	-0-	9398 2		N	-0-			-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	17069 2		N	-0-			-0-
04	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	14405 2		N	-0-			-0-
05	13516 X	13081	-0-	-435	-0-	13081 2		N	-0-			-0-
06	13080 X	12851	-0-	-229	-0-	12851 2		N	-0-			-0-
*07	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2		N	-0-			-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-			-0-
*07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2055	-0-	-435	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
05	2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
06	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	2433 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	4676 X	4550	-0-	-126	-0-	4550 2		N	-0-			-0-
03	5177 X	5166	-0-	-11	-0-	5166 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4631	-0-	-379	-0-	4631 2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4725 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	3696 X	2767	-0-	-929	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2800	-0-	-710	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2595	-0-	-555	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

02	8204 X	6763	-0-	-1441	-0-	6763 2		Y	-0-			88
03	8215 X	8043	-0-	-172	-0-	8043 2		Y	-0-			88
04	7950 X	7377	-0-	-573	-0-	7377 2		Y	-0-			88
05	7936 X	7148	-0-	-788	-0-	7144 2	4 9	Y	4			92
06	7770 X	5871	-0-	-1899	-0-	5869 2	2 9	Y	2	79 1		15
07	8029 X	7912	-0-	-117	-0-	7909 2	3 9	Y	3			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13636 X	12331	-0-	-1305	-0-	12331	2		N	-0-			-0-
03	13795 X	12274	-0-	-1521	-0-	12274	2		N	-0-			-0-
04	13080 X	10179	-0-	-2901	-0-	10179	2		N	-0-			-0-
05	13640 X	9210	-0-	-4430	-0-	9210	2		N	-0-			-0-
06	13200 X	7412	-0-	-5788	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
07	13640 X	7160	-0-	-6480	-0-	7160	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			52
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			52
04	3000 N	3482	-0-	482	482	3482	2		N	-0-			52
05	2547 N	2065	-0-	-482	-0-	2065	2		N	-0-			52
06	2550 N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2		N	-0-			52
07	2635 X	2159	-0-	-476	-0-	2159	2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

02	1876 N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	900	-0-	-600	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	875	-0-	-1202	-0-	875	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

02	4704 X	4041	-0-	-663	-0-	4041	2		N	-0-			90
03	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	4563	2		N	-0-			90
04	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4361	2		N	-0-			90
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-			90
06	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2		N	-0-			90
07	4557 X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2		N	-0-			90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	3388 X	3221	-0-	-167	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3045	-0-	-644	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2954	-0-	-556	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	3118	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

02	4536 X	4030	-0-	-506	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	3756	-0-	-708	-0-	3756	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2432	-0-	-256	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	2240	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	6254	-0-	-586	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
05	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	5203	-0-	-1637	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

02	7644 X	6033	-0-	-1611	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
03	7936 X	6747	-0-	-1189	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6432	-0-	-798	-0-	6432	2		N	-0-			-0-
05	7471 X	5781	-0-	-1690	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
06	7230 X	6336	-0-	-894	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
07	6758 X	6245	-0-	-513	-0-	6245	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

02	5404 X	3228	-0-	-2176	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2		N	-0-			-0-
04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2		N	-0-			-0-
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2		N	-0-			-0-
*07	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	2986	-0-	-1574	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4455	-0-	-225	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

02	4368 X	4008	-0-	-360	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4111	-0-	-322	-0-	4111	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5236 X	4378	-0-	-858	-0-	4378 2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4021	-0-	-1776	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5226	-0-	-384	-0-	5226 2		N	-0-			-0-
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793 2		N	-0-			-0-
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	3964	-0-	-1430	-0-	3964 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

02	3276 X	2749	-0-	-527	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3423 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2956	-0-	-344	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

02	7308 X	5161	-0-	-2147	-0-	5161 2		N	-0-			-0-
03	6758 X	3031	-0-	-3727	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
04	6000 X	3278	-0-	-2722	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
05	6200 X	2938	-0-	-3262	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
06	5520 X	4719	-0-	-801	-0-	4719 2		N	-0-			-0-
07	5704 X	4616	-0-	-1088	-0-	4616 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

02	2828 X	1219	-0-	-1609	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	1850	-0-	-1188	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1945	-0-	-1000	-0-	1945 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	9548 X	9205	-0-	-343	-0-	9205 2		N	-0-			-0-
03	10571 X	10115	-0-	-456	-0-	10115 2		N	-0-			-0-
04	10230 X	9488	-0-	-742	-0-	9488 2		N	-0-			-0-
05	10571 X	9185	-0-	-1386	-0-	9185 2		N	-0-			-0-
06	9870 X	9478	-0-	-392	-0-	9478 2		N	-0-			-0-
07	10199 X	9218	-0-	-981	-0-	9218 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
03	6541 X	5520	-0-	-1021	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5853	-0-	-327	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
05	6262 X	5528	-0-	-734	-0-	5528 2		N	-0-			-0-
06	6060 X	4942	-0-	-1118	-0-	4942 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	5380	-0-	-665	-0-	5380 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

02	4032 X	3781	-0-	-251	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804 2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	3591 2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4322	-0-	-142	-0-	4322 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	5861	-0-	-887	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	5190	-0-	-1410	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	6309	-0-	-170	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	44	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	49	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	44	1	5131	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	5242	-0-	-865	-0-	47	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	-0-					-0-
*07	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	49	1	8620	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

02	6692 X	5888	-0-	-804	-0-	5888	2			N	-0-					75
03	7409 X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					75
04	7170 X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					75
05	7409 X	6563	-0-	-846	-0-	6563	2			N	-0-					75
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					75
07	6851 X	6791	-0-	-60	-0-	6791	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	1898	-0-	-1132	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	1906	-0-	-1225	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3409	-0-	-281	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3004	-0-	-686	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	5516 X	5025	-0-	-491	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5298	-0-	-809	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5715	-0-	-237	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4989	-0-	-771	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5207	-0-	-900	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					88
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					88
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					88
05	7161 X	6281	-0-	-880	-0-	6277	2	4	9	Y	4					92
06	6930 X	4907	-0-	-2023	-0-	4905	2	2	9	Y	2	79	1			15
07	7161 X	6429	-0-	-732	-0-	6426	2	3	9	Y	3					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
05	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
06	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5216	-0-	-829	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

02	7448 X	6589	-0-	-859	-0-	6589	2			N	-0-					124
03	7905 X	6611	-0-	-1294	-0-	6600	2	11	9	N	10					134
04	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					134
05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					134
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					134
07	7905 X	7894	-0-	-11	-0-	7894	2			N	-0-					134

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

02	6468 X	5897	-0-	-571	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	6046	-0-	-524	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	5901	-0-	-888	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6063	-0-	-327	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	5946	-0-	-595	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

02	13664 X	12202	-0-	-1462	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13950 X	12802	-0-	-1148	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	14640 X	9221	-0-	-5419	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	15128 X	10806	-0-	-4322	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	14640 X	13604	-0-	-1036	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	8615	-0-	-4901	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	3388 X	3253	-0-	-135	-0-	3253	2			N	-0-					80
03	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	3360	2			N	-0-					80
04	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2			N	-0-					80
05	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3242	2			N	-0-					80
06	3480 X	3456	-0-	-24	-0-	3456	2			N	-0-					80
07	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	5180 X	4941	-0-	-239	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4833	-0-	-717	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5027	-0-	-313	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4192	-0-	-1326	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

02	6356 X	2710	-0-	-3646	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5281	-0-	-1259	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	5401	-0-	-1822	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

02	7532	X	6448	-0-	-1084	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6379	-0-	-1588	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5479	-0-	-2051	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6623	-0-	-1158	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11742	2	102	9	N	93					220
03	12090	X	11847	-0-	-243	-0-	11836	2	11	9	N	10	179	1			51
04	11700	X	11199	-0-	-501	-0-	11127	2	72	9	N	65					116
05	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11261	2	76	9	N	69					185
06	11700	X	11050	-0-	-650	-0-	10939	2	111	9	N	101	175	1			111
07	12090	X	10130	-0-	-1960	-0-	10130	2			N	-0-					111

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

02	9744	X	8893	-0-	-851	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9621	-0-	-1167	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8601	-0-	-1839	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8811	-0-	-1977	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8598	-0-	-942	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8377	-0-	-1481	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	5292	X	4559	-0-	-733	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

02	2660	X	2284	-0-	-376	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652 X	7352	-0-	-1300	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7380	-0-	-1176	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
06	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	7355	-0-	-798	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

02	4228 X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3927	-0-	-603	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

02	26040 X	23482	-0-	-2558	-0-	23432	2	50	9	N	45					227
03	28055 X	25546	-0-	-2509	-0-	25518	2	28	9	N	25					252
04	26820 X	24588	-0-	-2232	-0-	24588	2			N	-0-					252
05	26877 X	24807	-0-	-2070	-0-	24733	2	74	9	N	67	184	1			135
06	25650 X	23323	-0-	-2327	-0-	23323	2			N	-0-					135
07	26009 X	23575	-0-	-2434	-0-	23575	2			N	-0-					135

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					84
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					84
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					84
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					84
06	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	4076	2			N	-0-					84
07	4278 X	4168	-0-	-110	-0-	4168	2			N	-0-					84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

02	14168 X	9138	-0-	-5030	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	15655 X	9336	-0-	-6319	-0-	9116	2	220	9	N	200	178	1			22
04	15150 X	8076	-0-	-7074	-0-	8076	2			N	-0-					22
05	15655 X	6655	-0-	-9000	-0-	6655	2			N	-0-					22
06	12150 X	5684	-0-	-6466	-0-	5684	2			N	-0-					22
07	10106 X	4201	-0-	-5905	-0-	4003	2	198	9	N	180	175	1			27

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3915	-0-	-611	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3328	-0-	-1052	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

02	7364 X	6480	-0-	-884	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	7099	-0-	-992	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6776	-0-	-724	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6815	-0-	-749	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	7080 X	6489	-0-	-591	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	6541	-0-	-620	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356 X	4549	-0-	-1807	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6099	-0-	-349	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5351	-0-	-849	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	5161	-0-	-839	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5111	-0-	-996	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

02	26656 X	21861	-0-	-4795	-0-	21861	2			N	-0-					49
03	27125 X	14250	-0-	-12875	-0-	14250	2			N	-0-					49
04	24810 X	16044	-0-	-8766	-0-	16044	2			N	-0-					49
05	24211 X	14760	-0-	-9451	-0-	14760	2			N	-0-					49
06	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					49
*07	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					49

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

02	2240 X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	7924 X	7002	-0-	-922	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6165	-0-	-1875	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7308	-0-	-442	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6998	-0-	-502	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	5874	-0-	-1876	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

02	2912 X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17808 X	15008	-0-	-2800	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	19716 X	15912	-0-	-3804	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
04	19080 X	17204	-0-	-1876	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
05	18538 X	15742	-0-	-2796	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
06	16290 X	15167	-0-	-1123	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
07	17763 X	14057	-0-	-3706	-0-	14057	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

02	7532 X	6907	-0-	-625	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7407	-0-	-932	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	6396	-0-	-984	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	6564	-0-	-1093	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

02	4144 X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

02	94220 X	74387	-0-	-19833	-0-	74343	2	44	9	N	40					184
03	98301 X	79323	-0-	-18978	-0-	79323	2			N	-0-					184
04	90240 X	75481	-0-	-14759	-0-	75481	2			N	-0-					184
05	89683 X	75127	-0-	-14556	-0-	75075	2	52	9	N	47					231
06	83190 X	70400	-0-	-12790	-0-	70323	2	77	9	N	70	176	1			125
07	82367 X	70203	-0-	-12164	-0-	70162	2	41	9	N	37					162

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

02	56728 X	43451	-0-	-13277	-0-	43451	2			N	-0-					23
03	59241 X	45431	-0-	-13810	-0-	45431	2			N	-0-					23
04	53070 X	43207	-0-	-9863	-0-	43207	2			N	-0-					23
05	49972 X	44314	-0-	-5658	-0-	44314	2			N	-0-					23
06	46560 X	43138	-0-	-3422	-0-	43138	2			N	-0-					23
07	48112 X	42597	-0-	-5515	-0-	42597	2			N	-0-					23

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

02	146776 X	71867	-0-	-74909	-0-	71867	2			N	-0-					-0-
03	141236 X	103081	-0-	-38155	-0-	103081	2			N	-0-					-0-
04	129840 X	92062	-0-	-37778	-0-	92056	2	6	9	N	5					5
05	112902 X	83476	-0-	-29426	-0-	83476	2			N	-0-					5
06	99750 X	75221	-0-	-24529	-0-	75221	2			N	-0-					5
07	103075 X	71529	-0-	-31546	-0-	71529	2			N	-0-					5

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

02	143472 X	85850	-0-	-57622	-0-	85588	2	262	9	N	238	345	1			242
03	139376 X	99492	-0-	-39884	-0-	99361	2	131	9	N	119	186	1			175
04	120780 X	89156	-0-	-31624	-0-	88973	2	183	9	N	166					341
05	114607 X	78693	-0-	-35914	-0-	78649	2	44	9	N	40	177	1			204
06	96270 X	75221	-0-	-21049	-0-	75080	2	141	9	N	128	179	1			153
07	99479 X	62093	-0-	-37386	-0-	61975	2	118	9	N	107					260

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58016	X	40043	-0-	-17973	-0-	39891	2	152	9	N	138	178	1			20
03	57381	X	47363	-0-	-10018	-0-	47363	2			N	-0-					20
04	50940	X	43042	-0-	-7898	-0-	43042	2			N	-0-					20
05	49011	X	41377	-0-	-7634	-0-	41377	2			N	-0-					20
06	45840	X	38508	-0-	-7332	-0-	38508	2			N	-0-					20
07	47368	X	37471	-0-	-9897	-0-	37471	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

02	165564	X	73067	-0-	-92497	-0-	72956	2	111	9	N	101					242
03	148738	X	88082	-0-	-60656	-0-	87993	2	89	9	N	81	169	1			154
04	121590	X	79954	-0-	-41636	-0-	79954	2			N	-0-					154
05	122822	X	76263	-0-	-46559	-0-	76263	2			N	-0-					154
06	107340	X	71728	-0-	-35612	-0-	71625	2	103	9	N	94					248
07	88071	X	71198	-0-	-16873	-0-	71056	2	142	9	N	129	180	1			197

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

02	1008	X	549	-0-	-459	-0-	427	1	122	2	N	-0-					2
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	2	N	-0-					2
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	458	1	1303	2	N	-0-					2
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	473	1	1242	2	N	-0-					2
06	1500	X	691	-0-	-809	-0-	457	1	234	2	N	-0-					2
07	2263	X	928	-0-	-1335	-0-	472	1	456	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

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5					5
*07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2362	2	14	9	N	13					18

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7476 X	5834	-0-	-1642	-0-	5834	2			N	-0-					80
03	8122 X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			N	-0-					80
04	7050 X	4171	-0-	-2879	-0-	4171	2			N	-0-					80
05	7099 X	5040	-0-	-2059	-0-	5040	2			N	-0-					80
06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					80
*07	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	7	-0-	-2070	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					15
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					15
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					15
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	6160	X	5067	-0-	-1093	-0-	427	1	4637	2	N	3	3	8			39
							3	9									
03	6820	X	6610	-0-	-210	-0-	473	1	6124	2	N	12	12	8			39
							13	9									
04	6600	X	4108	-0-	-2492	-0-	458	1	3638	2	N	11	11	8			39
							12	9									
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	473	1	6391	2	N	5	5	8			39
							6	9									
06	6390	X	2204	-0-	-4186	-0-	457	1	1739	2	N	7	7	8			39
							8	9									
*07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	472	1	7185	2	N	19	19	8			39
							21	9									

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2994	-0-	-282	-0-	427	1	2531	2	N	33	1	8			104
							36	9									
03	3627	X	2863	-0-	-764	-0-	473	1	2364	2	N	24	4	8			124
							26	9									
04	3510	X	2823	-0-	-687	-0-	458	1	2328	2	N	34	8	8			150
							37	9									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	473	1	2878	2	N	40	3	8			187
							44	9									
06	3210	X	2073	-0-	-1137	-0-	457	1	1583	2	N	30	4	8			213
							33	9									
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	472	1	3561	2	N	10	10	8			213
							11	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

02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

02	1344	N	1049	-0-	-295	-0-	19	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	935	-0-	-398	-0-	23	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	223	-0-	-857	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	537	-0-	-610	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	18	1	750	2	N	-0-					-0-
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	2	N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

02	2324	X	2008	-0-	-316	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-					16
04	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					16
06	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					16
07	2232	X	974	-0-	-1258	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					16

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					64
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					64
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	N	-0-					64
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					64
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	6	1	554	2	N	-0-					64
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	5	1	493	2	N	-0-					64

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754	N	2695	-0-	-59	-0-	462	1	2232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	274	1	2584	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	267	1	2509	2	N	4	1	8			36
							4	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	331	1	2679	2	N	11	1	8			46
							12	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	329	1	2617	2	N	2	2	8			46
							2	9									
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	369	1	2870	2	N	16	9	8			53
							18	9									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	3	3	8			1
							3	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	N	3	2	8			2
							3	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	3	2	8			3
							3	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	417	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	N	6	5	8			4
							7	9									

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					122
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	2	2	8			122
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	164	1	1540	2	N	4	2	8			124
							4	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	188	1	1520	2	N	5					129
							6	9									
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	169	1	1349	2	N	1	1	8			129
							1	9									
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	187	1	1452	2	N	4					133
							4	9									

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	812	N	576	-0-	-236	-0-	98	1	475	2	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1240	N	856	-0-	-384	-0-	81	1	769	2	N	5	5	8			41
							6	9									
04	960	N	652	-0-	-308	-0-	62	1	582	2	N	7	6	8			42
							8	9									
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	31	1	254	2	N	1					43
							1	9									
06	840	N	296	-0-	-544	-0-	33	1	261	2	N	2	2	8			43
							2	9									
07	682	N	25	-0-	-657	-0-	3	1	22	2	N	-0-					43

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1029	2	N	-0-					32
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	N	3	1	8			34
							3	9									
05	1147	N	373	-0-	-774	-0-	41	1	331	2	N	1					35
							1	9									
06	1110	N	431	-0-	-679	-0-	48	1	383	2	N	-0-					35
07	1085	N	429	-0-	-656	-0-	48	1	375	2	N	5	4	8			36
							6	9									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	2996	X	771	-0-	-2225	-0-	771	2			N	-0-				79
03	3224	X	426	-0-	-2798	-0-	426	2			N	-0-				79
04	2820	X	137	-0-	-2683	-0-	137	2			N	-0-				79
05	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	2			N	-0-				79
06	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	2622	2			N	-0-				79
*07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	1573	2			Y	-0-				-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-				-0-
04	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-				-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-				-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-				-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-				-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	5432	X	4652	-0-	-780	-0-	4652	2			N	-0-				-0-
03	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	4915	2			N	-0-				-0-
04	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-				-0-
05	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	4544	2			N	-0-				-0-
06	4980	X	4213	-0-	-767	-0-	4213	2			N	-0-				-0-
07	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3640 X	2296	-0-	-1344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2329	-0-	-1571	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	1465	-0-	-1385	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2238	-0-	-459	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

02	6552 X	6393	-0-	-159	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6755	-0-	-344	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6783	-0-	-237	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6967	-0-	-287	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5399	-0-	-460	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5821	-0-	-38	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	4057	-0-	-1802	-0-	4057	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	15814	-0-	15814	15814	15814	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	16235	-0-	16235	32049	16235	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	14825	-0-	14825	46874	14825	2		N	-0-			-0-
05	61341 X	14467	-0-	-46874	-0-	14467	2		N	-0-			-0-
06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2		N	-0-			-0-
07	17515 X	15195	-0-	-2320	-0-	15195	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
03	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			-0-
05	8091 X	7756	-0-	-335	-0-	7756	2		N	-0-			-0-
06	8070 X	7082	-0-	-988	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
07	8339 X	8183	-0-	-156	-0-	8183	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

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

02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1512 N	1390	-0-	-122	-0-	237	1	1147	2	N	5	5	8			4
						6	9									
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	135	1	1279	2	N	6	6	8			4
						7	9									
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1354	2	N	5	4	8			5
						6	9									
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	140	1	1132	2	N	10	6	8			9
						11	9									
06	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	129	1	1025	2	N	5	5	8			9
						6	9									
07	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	130	1	1011	2	N	36	33	8			12
						40	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10	2631	-0-	2631	2631	100	1	2476	2	Y	50					70
						55	9									
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5485	100	1	2636	2	Y	107	177	1			-0-
						118	9									
04	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7788	100	1	2170	2	Y	30					30
						33	9									
05	3000 N	2941	-0-	-59	7729	100	1	2729	2	Y	102	132	1			-0-
						112	9									
*06	3000 N	2429	-0-	-571	7158	100	1	2296	2	Y	30					30
						33	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7158					Y	NO RPT					30

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

02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	207	1	796	2	N	17					92
						19	9									
03	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	176	1	873	2	N	59					151
						65	9									
04	1200 N	938	-0-	-262	-0-	184	1	753	2	N	1	1	8			151
						1	9									
05	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	240	1	793	2	N	-0-					151
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	224	1	755	2	N	-0-					151
07	961 N	898	-0-	-63	-0-	168	1	730	2	N	-0-					151

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-			63
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-			63
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	N	-0-			63
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			63
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	N	-0-			63
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	N	-0-			63

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

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	4			144
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	1	26	2	N	-0-			144
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	306	1	1015	2	N	-0-			144
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	277	1	313	2	N	-0-			144
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	2	N	-0-			144
07	1364	N	418	-0-	-946	-0-	211	1	207	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	2			144
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	508	1	100	2	N	1			145
							1	9							
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	N	-0-			145
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-			145
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	283	1	460	2	N	-0-			145
07	1333	N	476	-0-	-857	-0-	240	1	236	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-			94
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	2	N	-0-			94
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	63	1	71	2	N	-0-			94
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-			94
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	52	1	51	2	N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1			140
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	18	2	N	-0-			140
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	137	1	455	2	N	-0-			140
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-			140
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	114	1	185	2	N	-0-			140
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	245	1	240	2	N	-0-			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		204
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-		204
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	116	1	385	2	N	-0-		204
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	170	1	192	2	N	-0-		204
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	N	-0-		204
07	527	N	325	-0-	-202	-0-	164	1	161	2	N	-0-		204

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

02	1568	X	1167	-0-	-401	-0-	434	1	733	2	N	-0-		-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	499	1	1060	2	N	-0-		-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	482	1	966	2	N	-0-		-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	2	N	-0-		-0-
06	1500	X	1389	-0-	-111	-0-	482	1	907	2	N	-0-		-0-
07	1550	X	1349	-0-	-201	-0-	493	1	856	2	N	-0-		-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-		-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	N	-0-		-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	6	1	117	2	N	-0-		-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-		-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-		-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-		-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

02	952	X	552	-0-	-400	-0-	157	1	395	2	N	-0-		-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	258	1	705	2	N	-0-		-0-
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	392	1	1049	2	N	-0-		-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	291	1	721	2	N	-0-		-0-
06	930	X	430	-0-	-500	-0-	156	1	274	2	N	-0-		-0-
07	1488	X	349	-0-	-1139	-0-	38	1	311	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

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

02	224 X	161	-0-	-63	-0-	108	1	53	2	N	-0-			43
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-			43
04	90 X	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-			43
05	186 X	60	-0-	-126	-0-	60	1			N	-0-			43
06	180 X	58	-0-	-122	-0-	58	1			N	-0-			43
07	186 X	53	-0-	-133	-0-	42	1	11	2	N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

02	2156 X	2056	-0-	-100	-0-	459	1	1597	2	N	-0-			89
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	770	1	2030	2	N	-0-			89
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	636	1	1978	2	N	-0-			89
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	689	1	1867	2	N	-0-			89
06	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	710	1	1746	2	N	-0-			89
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	558	1	1569	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478					763
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	680	1			198
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	167	1			63
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197					260
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	496	1			101
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					130

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	638	1	2554	2	N	14					87
						15	9									
03	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	707	1	2475	2	N	13					100
						14	9									
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	684	1	2744	2	N	17					117
						19	9									
05	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	707	1	2761	2	N	16					133
						18	9									
06	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	684	1	2618	2	N	15					148
						17	9									
07	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	707	1	2580	2	N	14					162
						15	9									

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8078 - 8896

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2877	-0-	-409	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1850	-0-	-220	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	38	-0-	-802	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4993	-0-	-1579	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5234	-0-	-1006	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2562	-0-	-1278	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

02	11191	X	3624	-0-	-7567	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3373	-0-	-781	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3053	-0-	-574	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2889	-0-	-531	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4424	-0-	-376	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
*07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
*07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
*07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	3			N	-0-					-0-
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
*07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4933	-0-	1933	1933	4933	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3717	-0-	617	2550	3717	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					-0-
*07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3	N	-0-			-0-
03	6479 X	5384	-0-	-1095	-0-	5384	3	N	-0-			-0-
04	5850 X	5092	-0-	-758	-0-	5092	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3	N	-0-			-0-
06	5760 X	5341	-0-	-419	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5677	-0-	-275	-0-	5677	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3223	-0-	-683	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	2960	-0-	-820	-0-	2960	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3104	-0-	-802	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	2913	-0-	-867	-0-	2913	3	N	-0-			-0-
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
05	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
*07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

02	4172 X	4032	-0-	-140	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
03	4526 X	4348	-0-	-178	-0-	4348	3	N	-0-			-0-
04	4380 X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3	N	-0-			-0-
05	4526 X	4237	-0-	-289	-0-	4237	3	N	-0-			-0-
06	4320 X	3973	-0-	-347	-0-	3973	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4149	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	8216	-0-	-2820	-0-	8216	3	N	-0-			-0-
04	9900 X	7776	-0-	-2124	-0-	7776	3	N	-0-			-0-
05	8990 X	6513	-0-	-2477	-0-	6513	3	N	-0-			-0-
06	8700 X	7070	-0-	-1630	-0-	7070	3	N	-0-			-0-
07	8990 X	7331	-0-	-1659	-0-	7331	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3	N	-0-			-0-
03	5084 X	4695	-0-	-389	-0-	4695	3	N	-0-			-0-
04	4920 X	4315	-0-	-605	-0-	4315	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	3371	-0-	-1527	-0-	3371	3	N	-0-			-0-
06	4740 X	4039	-0-	-701	-0-	4039	3	N	-0-			-0-
07	4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	3748	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3	N	-0-			-0-
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3	N	-0-			-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3	N	-0-			-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3	N	-0-			-0-
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3	N	-0-			-0-
*07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3	N	-0-			-0-
03	7130 X	5794	-0-	-1336	-0-	5794	3	N	-0-			-0-
04	6420 X	4006	-0-	-2414	-0-	4006	3	N	-0-			-0-
05	6262 X	3096	-0-	-3166	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
06	6060 X	2858	-0-	-3202	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
07	6262 X	2942	-0-	-3320	-0-	2942	3	N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	640	-0-	-507	-0-	640	3	N	-0-			-0-
04	930 N	573	-0-	-357	-0-	573	3	N	-0-			-0-
05	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	3	N	-0-			-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3	N	-0-			-0-
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3	N	-0-			-0-
03	11129 X	9205	-0-	-1924	-0-	9205	3	N	-0-			-0-
04	10560 X	8684	-0-	-1876	-0-	8684	3	N	-0-			-0-
05	10571 X	8450	-0-	-2121	-0-	8450	3	N	-0-			-0-
06	9360 X	7866	-0-	-1494	-0-	7866	3	N	-0-			-0-
07	9486 X	8275	-0-	-1211	-0-	8275	3	N	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	1883	-0-	-845	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
04	2610 X	2486	-0-	-124	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
06	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2473	-0-	-100	-0-	2473	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
*07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5842	-0-	-1388	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
*07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

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
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	10141	-0-	-1298	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10397	-0-	-493	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	10424	-0-	-1108	-0-	10424	3			N	-0-					-0-

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
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

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
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

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
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

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

02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3		N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3		N	-0-					-0-
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3		N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3		N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3		N	-0-					-0-
*07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-					-0-
03	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3		N	-0-					-0-
04	3030	X	2288	-0-	-742	-0-	2288	3		N	-0-					-0-
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	2647	3		N	-0-					-0-
06	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	2444	3		N	-0-					-0-
07	2914	X	2522	-0-	-392	-0-	2522	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3		N	-0-					-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-					-0-
05	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	3		N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	461	-0-	-799	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	682	N	69	-0-	-613	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1307	-0-	-2010	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1364	-0-	-1366	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1978	-0-	-752	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	2077 X	1116	-0-	-961	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1170 X	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1209 X	995	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1080 X	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
06	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
07	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1427	-0-	-343	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

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
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3392	-0-	-208	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	3430	-0-	-110	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	989	-0-	-3289	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	942	-0-	-2538	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	1993	-0-	-1603	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2360	-0-	-895	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2558	-0-	-2030	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3517	-0-	-923	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1594	-0-	-2033	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
*07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	269	-0-	-1741	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	50	-0-	-1965	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	61	-0-	-1889	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1813	-0-	-197	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1658	-0-	-1194	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	730	-0-	-1998	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	991	-0-	-838	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1282	-0-	-488	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	2576	-0-	-4474	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*07	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
*07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	801	-0-	-532	-0-	801	3			N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	12406	1521	2	59	9	Y	54	78	1			81
03	14256	R	1850	-0-	-12406	-0-	1745	2	105	9	Y	95	90	1			86
04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1220	2	76	9	Y	69					155
05	1984	#	1181	-0-	-803	-0-	1119	2	62	9	Y	56					211
06	1800	#	1286	-0-	-514	-0-	1245	2	41	9	Y	37	86	1			162
07	1860	#	1511	-0-	-349	-0-	1487	2	24	9	Y	22	84	1			100

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	12918	1649	2	69	9	Y	63	91	1			79
03	15299	R	2381	-0-	-12918	-0-	2268	2	113	9	Y	103	97	1			85
04	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	1951	2	81	9	Y	74					159
05	2046	#	1299	-0-	-747	-0-	1232	2	67	9	Y	61					220
06	2310	#	984	-0-	-1326	-0-	940	2	44	9	Y	40	95	1			165
07	2387	#	1744	-0-	-643	-0-	1715	2	29	9	Y	26	93	1			98

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

02	DLQ G-10		54	-0-	54	721	41	2	13	9	Y	12	17	1			12
03	772	R	51	-0-	-721	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			12
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					14
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2					16
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	4	1			14
*07	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	4	1			11

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

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

02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	880	2	51	9	N	46					239
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	983	2	57	9	N	52					291
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1067	2	74	9	N	67	167	1			191
05	1023	N	141	-0-	-882	-0-	121	2	20	9	N	18					209
06	1020	N	97	-0-	-923	-0-	80	2	17	9	N	15					224
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	975	2	50	9	N	45					269

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
07	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

02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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

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

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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

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

02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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

02	1456	N	846	-0-	-610	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
03	1612	N	708	-0-	-904	-0-	708	2			Y	-0-				-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-				-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	2	23	9	Y	21	21	1		-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	13	1		-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1825	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	16	1		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-				-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-				-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-				-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-				-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1678	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1890	2	21	9	Y	19	19	1		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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

02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	911	-0-	-856	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	864	-0-	-593	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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

02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	796	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

02	980 N	232	-0-	-748	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1831	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

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

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	949	-0-	949	1023	366	3	583	9	Y	530	480	0			50
03	T. A.	1632	-0-	1632	2655	377	3	1255	9	Y	1141	1102	0			89
04	1459 X	1459	-0-	-0-	2655	412	3	1047	9	Y	952	966	0			75
05	3100 N	863	-0-	-2237	418	124	3	739	9	Y	672	676	0			71
06	2002 N	1584	-0-	-418	-0-	612	3	972	9	Y	884	872	0			83
*07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	577	3	798	9	Y	725	749	0			59

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

02	308 X	215	-0-	-93	-0-	180	2	35	9	N	32					92
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	158	2	20	9	N	18					110
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	25					135
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	107	1			40
06	240 X	156	-0-	-84	-0-	128	2	28	9	N	25					65
07	248 X	143	-0-	-105	-0-	114	2	29	9	N	26					91

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					266
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					266
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					266
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					266
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	100	1			167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

02	15848 #	14561	-0-	-1287	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	19928 R	19928	-0-	-0-	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
04	13623 R	13623	-0-	-0-	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
05	17871 R	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-					-0-
06	19290 #	17419	-0-	-1871	-0-	17419	3			N	-0-					-0-
07	19933 #	10682	-0-	-9251	-0-	10682	3			N	-0-					-0-

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

02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

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

02	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	46013	3			N	-0-					-0-
03	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	54886	3			N	-0-					-0-
04	48420 X	38843	-0-	-9577	-0-	38843	3			N	-0-					-0-
05	52490 X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	3			N	-0-					-0-
06	51840 X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	3			N	-0-					-0-
07	50034 X	46209	-0-	-3825	-0-	46209	3			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
02	67343 X	67343	-0-	-0-	-0-	67343	3			N	-0-					-0-
03	74463 X	74463	-0-	-0-	-0-	74463	3			N	-0-					-0-
04	71250 X	60539	-0-	-10711	-0-	60539	3			N	-0-					-0-
05	74811 X	74811	-0-	-0-	-0-	74811	3			N	-0-					-0-
06	71250 X	40891	-0-	-30359	-0-	40891	3			N	-0-					-0-
07	73625 X	71896	-0-	-1729	-0-	71896	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7260	2	154	9	N	140					225
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8042	2	118	9	N	107	187	1			145
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7499	2	90	9	N	82	177	1			50
05	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7711	2	3	9	N	3					53
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7640	2	163	9	N	148	1	8			200
*07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7508	1	105	9	N	95	177	1			118

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

02	980 N	87	-0-	-893	-0-	14	1	71	2	N	2					104
						2	9									
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					104
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	N	-0-					104
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	-0-					104
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	103	1	572	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

02	3248 X	2269	-0-	-979	-0-	367	1	1902	2	N	-0-					194
03	3503 X	2783	-0-	-720	-0-	479	1	2303	2	N	1					195
						1	9									
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					195
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2998	2	N	-0-					195
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	464	1	2641	2	N	4					199
						4	9									
07	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	477	1	2662	2	N	6					205
						7	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	339	1	1759	2	N	3					162
							3	9									
03	2542	X	1924	-0-	-618	-0-	331	1	1593	2	N	-0-					162
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	350	1	1836	2	N	-0-					162
05	2542	X	1952	-0-	-590	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					162
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2017	2	N	5					167
							6	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	350	1	1957	2	N	5					172
							6	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

02	2072	X	1274	-0-	-798	-0-	1257	3	17	9	N	15					69
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2466	3	28	9	N	25					94
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2281	3	17	9	N	15					109
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2713	3	28	9	N	25					134
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2344	3	21	9	N	19					153
07	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	2305	3	22	9	N	20					173

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					35
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					35
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					35
07	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					44
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					44
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					44
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					44
07	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3146	2	20	9	N	18					55
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					74
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3758	2	22	9	N	20					94
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4644	2	30	9	N	27					121
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	2	37	9	N	34					155
*07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4734	2	29	9	N	26					181

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

02	2800	N	1541	-0-	-1259	3486	1513	2	28	9	N	25					135
03	3100	N	2173	-0-	-927	2559	2140	2	33	9	N	30					165
04	3000	N	2047	-0-	-953	1606	2027	2	20	9	N	18					183
05	3100	N	2164	-0-	-936	670	2134	2	30	9	N	27	174	1			36
06	2645	N	1975	-0-	-670	-0-	1956	2	19	9	N	17					53
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	N	21					74

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			48
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-			48
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-			48
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-